

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Код эмитента: 00122-А

за II квартал 2006 года

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

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

И.о. Президента открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

Н.А.Борисенко

«11» августа 2006 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

«11» августа 2006 года

М.П.

С.Н. Ким

Контактное лицо: Заместитель начальника Управления по корпоративным отношениям
Департамента собственности и корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»
Грицкевич Светлана Валентиновна

Телефон: 8 (495) 777-44-38

Факс: 8 (495) 225-97-02

Адрес электронной почты: s_gritskevich@rosneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем квартале настоящем ежеквартальном отчете: www.rosneft.ru

ОГЛАВЛЕНИЕ

№	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Введение	7
I.	Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и 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	8
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	10
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	11
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	12
2.3.	Обязательства эмитента	12
2.3.1.	Кредиторская задолженность	12
2.3.2.	Кредитная история эмитента	14
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	16
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	16
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	17
2.5.	Риски, связанные с приобретением эмиссионных ценных бумаг эмитента	17
2.5.1.	Отраслевые риски	17
2.5.2.	Страновые и региональные риски	18
2.5.3.	Финансовые риски	18
2.5.4.	Правовые риски	19
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	22
III.	Подробная информация об эмитенте	24
3.1.	История создания и развитие эмитента	24
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	24

3.1.4.	Контактная информация	25
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	25
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	25
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	26
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3.	Основные виды продукции (работ, услуг)	27
3.2.4.	Сырье (материалы) и поставщики эмитента	29
3.2.5.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	30
3.2.6.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	36
3.2.7.	Совместная деятельность эмитента	37
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами или страховыми организациями	37
3.2.9.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	37
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	178
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	179
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	181
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	239
3.6.1.	Основные средства	239
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	240
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	240
4.1.1.	Прибыль и убытки	240
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	240
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	241
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	242
4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	242
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	244
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	246
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	246
4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	248

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	252
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	252
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	256
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	271
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	271
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	273
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	276
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (Работников) эмитента	276
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	276
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	276
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	277
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	277
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	277
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	277
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 менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	278
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	279
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	280
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	281
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	281
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	281
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных	282

	финансовых года или за каждый завершённый финансовый год	
7.4.	Сведения об учётной политике эмитента	282
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объёме продаж.	282
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	283
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	283
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещённых им эмиссионных ценных бумагах	284
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	284
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	284
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	284
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	285
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	285
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	287
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершённых эмитентом	297
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	297
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	299
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	299
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	300
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	300
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учёт прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	300
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	300
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещённым и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	301
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	303

8.10.	Иные сведения	304
Приложение № 1	Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за I полугодие 2006 года	305
Приложение № 2	Консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2005 год	311

Введение

а) Полное и сокращенное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее также - «Эмитент», «Общество», «Компания» или ОАО «НК «Роснефть»).**

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке:

OJSC «Oil Company «Rosneft».

Сокращенное фирменное наименование эмитента на русском языке:

ОАО «НК «Роснефть».

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке:

OJSC «Oil Company «Rosneft».

б) Место нахождения эмитента:

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

в) Номер контактного телефона эмитента: **(495) 777-44-22.**

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

г) Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: **www.rosneft.ru.**

д) Основные сведения о ценных бумагах эмитента, находящихся в обращении:

Вид, категория (тип) размещенных ценных бумаг: **акции обыкновенные именные бездокументарные.**

Количество размещенных ценных бумаг: **9 092 174 000 (девять миллиардов девяносто два миллиона сто семьдесят четыре тысячи) штук.**

Номинальная стоимость: **0 (ноль) руб. 1 (одна) коп. каждая.**

е) Иная информация, которую эмитент считает необходимой указать во введении: **иная информация отсутствует.**

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

№	Фамилия Имя Отчество	Год рождения
Совет директоров		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	Андросов Кирилл Геннадьевич	1972
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
4.	Костин Андрей Леонидович	1956
5.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
6.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951

7.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Барановский Анатолий Иванович	1942
3.	Борисенко Николай Александрович	1956
4.	Землюк Степан Васильевич	1959
5.	Ким Сун Не	1951
6.	Кудряшов Сергей Иванович	1967
7.	О`Браен Питер Ллойд	1969
8.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
Единоличный исполнительный орган эмитента (Председатель Правления)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика каждой кредитной организации, в которой открыты расчетные и иные счета эмитента, номера и типы таких счетов, а также БИК и номер корреспондентского счета кредитной организации.

Основные счета ОАО «НК «Роснефть» сосредоточены в ОАО «ВБРР», Сбербанке России, Внешторгбанке и АБН АМРО Банк А.О.

Полное наименование банка	Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»
Краткое наименование банка	ОАО «ВБРР»
Место нахождения банка	129594, г. Москва, Суцевский вал., д.65 кор.1
ИНН банка	7736153344
БИК	044525880
Кор. счет	К/с 30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Номер и тип счета	40702840900000000080 (текущий валютный счет) 40702840200001000080 (транзитный валютный счет) 40702840400005000080 (текущий валютный счет) 40702840700001500080 (транзитный валютный счет) 40702810600000000080 (расчетный счет) 40702810500003000080 (расчетный счет)
Полное наименование банка	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
Краткое наименование банка	Сбербанк России
Место нахождения банка	117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
ИНН банка	7706107510
БИК	044525225
Кор. счет	К/с 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Номер и тип счета	40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (текущий валютный счет) 40702840900020205321 в ОПЕРУ Сбербанка России

(транзитный валютный счет)
40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России
(расчетный счет)

Полное наименование банка
Краткое наименование банка
Место нахождения банка
ИНН банка
БИК
Кор. счет
Номер и тип счета

Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)
Внешторгбанк
103031, г. Москва, ул. Кузнецкий мост, д. 16
7702070139
044525187
К/с 30101810700000000187в ОПЕРУ ГУ ЦБ РФ
40702840500060000444 (текущий валютный счет)
40702840800060000445 (транзитный валютный счет)
40702810500060000283 (расчетный счет)

Полное наименование банка
Краткое наименование банка
Место нахождения банка
ИНН банка
БИК
Кор. счет
Номер и тип счета

АБН АМРО Банк А.О.
АБН АМРО Банк А.О.
125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, строение 1
7706107510
044525217
К/с 30101810900000000217
40502840700005017793 (текущий валютный счет)
40502840500205047242 (транзитный валютный счет)
40502810400005017793 (расчетный счет)

1.3. Сведения об аудиторской организации (аудиторах) эмитента

1. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения аудиторской организации:
**Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Центр бухгалтеров и аудиторсов»,
ЗАО АФ «ЦБА».**

Место нахождения:

Юридический адрес: 127047, Москва, Оружейный переулок, д.15, стр.1.

Фактический адрес: 119071, Москва, ул. Орджоникидзе, д.10, офис 401.

Телефон/факс: **(495) 955-16-00.**

Адрес электронной почты: **info@cba.ru.**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 002806.**

Дата выдачи: **10.12.2002 г.**

Срок действия: **на 5 лет.**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2003, 2004, 2005.**

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):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: **долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале Эмитента нет.**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись.**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесных деловых взаимоотношений (участия в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участия в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **Снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора: проведение конкурса по выбору аудитора.**

Порядок выбора аудитора эмитента: **На основании Федерального закона «Об аудиторской деятельности» проводится конкурс по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности. Конкурсная комиссия, рассмотрев полученные предложения на основании технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, предлагает годовому общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» утвердить аудитором победителя конкурса.**

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **Периодически Эмитент привлекает ЗАО АКФ «ЦБА» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Вознаграждение ЗАО АКФ «ЦБА» 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 определяется решением Совета директоров Эмитента. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

2. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения аудиторской организации:

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ»,
ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ».**

Место нахождения:

Юридический адрес: Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1

Фактический адрес: Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1

Телефон/факс: **(495) 755-97-00/ 755-97-01.**

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

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 002138**

Дата выдачи: **30.09.2002 г. (переоформлена 14.11.2003 г.)**

Срок действия 5 лет.

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента в соответствии с ОПБУ США (US GAAP): **2003, 2004, 2005.**

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):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: **долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента нет.**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не предоставлялись.**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **Снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора: проведение конкурса по выбору аудитора.**

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.**

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщик для целей, указанных в п. 1.4. раздела I приложения № 11 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному Приказом ФСФР РФ от 01.11.2005 № 05-57/пз-н, Эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий Эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении, Эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»»: Ким Сун Не.

Номер телефона и факса: 8 (495) 777-44-09.

Номер факса: 8 (495) 777-44-19.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Показатели, характеризующие финансовое состояние эмитента по состоянию на дату окончания второго квартала.

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	288 057 350
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	137,79
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	20,27
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	77,23
Уровень просроченной задолженности, %	0,12
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	4
Доля дивидендов в прибыли, %	20
Производительность труда, руб./чел.	294,5
Амортизация к объему выручки, %	0,54

Представленные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 г. № 05-5/пз-н.

Анализ платёжеспособности и уровня кредитного риска эмитента, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведённых показателей:

В течение 2001-2006 гг. наблюдается положительная динамика изменения стоимости чистых активов ОАО «НК «Роснефть». В 1-ом полугодии 2006 г. величина чистых активов увеличилась на 65 918 534 тыс.руб. (+29,7%), по сравнению с аналогичным показателем на 01.01.2006 г., и имеет тенденцию к постоянному увеличению по итогам каждого квартала, что положительно характеризует деятельность Эмитента.

Рост стоимости чистых активов ОАО «НК «Роснефть» за 2 квартал 2006 г. составил 42 596 620 тыс.руб., что показывает о росте источников для покрытия как долгосрочных, так и краткосрочных обязательств за счёт роста чистой нераспределенной прибыли.

Основными причинами роста стоимости чистых активов во 2 квартале 2006 г. являются рост валовой выручки и чистой прибыли. При этом основными факторами роста чистой прибыли являются:

- рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты;
- рост объема продаж за счёт увеличения общего объема добычи и переработки;
- увеличение объема экспорта нефти в объемах реализации;

Рост производительности труда за 1 полугодие 2006 года также является следствием благоприятной ценовой конъюнктурой на мировых рынках нефти и нефтепродуктов, повлиявших на рост выручки.

Во втором квартале 2006 года Эмитентом не осуществлялось новых кредитных заимствований и производилось плановое погашение долговых обязательств. Отношение суммы привлечённых средств к капиталу и резервам на 30.06.2006 г. снизилось на 24,5 % по сравнению с аналогичным показателем на начало 2006 г. и на 8,8% по сравнению с показателем на 31.03.2006 г. Основными факторами, влияющими на снижение данного показателя в 1 полугодии 2006 г., являются сокращение обязательств по краткосрочным займам и кредитам и снижение кредиторской задолженности.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности, показывающий способность компании своевременно получать оплату за реализованную продукцию, увеличился по сравнению с аналогичным показателем на начало 2006 года. Основными факторами, повлиявшими на рост оборачиваемости является сформировавшаяся рыночная конъюнктура и политика ОАО «НК «Роснефть» по сокращению темпов роста дебиторской задолженности относительно роста выручки от продаж.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания второго квартала:

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещённых акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками. Акции ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.06.2006 на организованных рынках не обращались.

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Методика, приведённая в приказе Федеральной службой по финансовым рынкам от 16 марта 2005 г. № 05-5/пз-н, для определения рыночной капитализации Эмитента не может быть применена.

Для целей настоящего пункта приводится расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» по методике, приведённой в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утверждённого Приказом Министерства финансов России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н/03-6/пз:

Период	Стоимость чистых активов ОАО «НК «Роснефть», тыс. руб.
2001	29 182 656
2002	37 009 013
2003	54 694 573
2004	113 309 953
2005	222 138 816
I полугодие 2006	288 057 350

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Информация об общей сумме кредиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности на дату окончания второго квартала:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	385 049 918
В том числе: общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс.руб.	487 990

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 - 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).

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств по состоянию на 30.06.2006 г.:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	4 403 921	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	179 827	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	55 153	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	3 776 014	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс. руб.	5 425 614	282 892 251
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	25 968 027	55 538 376
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	6 990 562	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	308 163	-
ИТОГО, тыс.руб.	46 619 291	338 430 627
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	487 990	-

Доля просроченной задолженности в структуре общей кредиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть» на 30.06.2006г. составляет 0,12%. В структуре кредиторской задолженности отсутствует просроченная кредиторская задолженность сроком более 1 года. ОАО «НК «Роснефть» проводит регулярный мониторинг кредиторской задолженности, в том числе просроченной. Минимальная доля просроченной задолженности свидетельствует о высоком уровне финансового контроля исполнения обязательств при управлении финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента. Наличие просроченной задолженности в структуре кредиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть» на 30.06.06 г. не может повлечь за собой наложение существенных штрафных санкций.

Общая сумма кредиторской задолженности на 30.06.2006 г. по сравнению с данными на 31.12.2005 г. уменьшилась 20 422,9 млн.руб., в том числе за счёт снижения кредиторской задолженности по финансово-хозяйственной деятельности на (-11 172,9) млн.руб. в связи с погашением обязательств перед «Сосьете Женераль по выкупленным правам требования к ОАО «НК «ЮКОС».

Кредиторская задолженность эмитента за I полугодие 2006 года кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, по состоянию на 30.06.2006 г.

Полное и сокращенное фирменное наименование, место нахождения: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк; юридический и почтовый адрес – 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6.**

Сумма кредиторской задолженности: **142 407 086 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменное наименование, место нахождения: **ABN AMRO Bank N.V. (London Branch); юридический и почтовый адрес – 250 Bishopsgate London EC2M 4AA.**

Сумма кредиторской задолженности: **81 798 686 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменное наименование, место нахождения: **Barclays Bank PLC; юридический и почтовый адрес – 5 The North Colonnade Canary Wharf London E14 4BB.**

Сумма кредиторской задолженности: **54 231 816 тыс.руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершённых финансовых лет, а также за отчетный квартал:

Кредиты:

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга, USD	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
За 2001				
Долгосрочный кредит	Hypo- Vereins Bank	140 000 000	24 /15.05.2003	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank	150 000 000	36 /30.06.2004	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank	148 650 000	60 /20.11.2006	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	90 000 000	12 /20.09.2002	нет
За 2002				
Долгосрочный кредит	ABN AMRO Bank	150 000 000	36 /15.04.2005	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	250 000 000	36 /26.06.2005	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	175 000 000	48 /06.10.2006	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000	60 /14.12.2007	нет
За 2003				
Долгосрочный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000	60 /30.09.2008	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000	67 /04.07.2008	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО Банк	500 000 000	54 /19.11.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	150 000 000	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК РФ	160 000 000	6 /03.07.2003	нет
За 2004				
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	700 000 000	60 /17.09.2009	нет
Долгосрочный кредит	ABN AMRO-NVB-SG-IMB	500 000 000	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГАЗПРОМБАНК	250 000 000	3 /23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000	12 /23.12.2005	нет
За 2005				
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000	72 /20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000	60 /18.07.2010	нет
За 1 полугодие 2006				
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000	60 /22.02.2011	нет

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия (ковенанты), которые Компания, как заемщик, должна соблюдать. Данные ковенанты включают обязательства Компании по поддержанию определенного уровня финансовых коэффициентов. После привлечения средств для финансирования покупки ОАО «Юганскнефтегаз» и консолидации активов и обязательств ОАО «Юганскнефтегаз» с активами и обязательствами Компании, оказались нарушены следующие ковенанты: отношение консолидированной общей задолженности к консолидированной EBITDA (определенному в соответствующих соглашениях как операционная прибыль без учета износа, истощения и амортизации, а также прироста обязательств, связанных с выбытием активов) и отношение консолидированной общей задолженности к консолидированным материальным чистым активам. Во втором квартале 2006 года Компания получила от кредиторов одобрение на освобождение компании от обязательств по нарушенным условиям и изменения условий ковенантов, с учетом новых изменений структуры и масштабов деятельности Компании. В связи с этим Компания продолжает квалифицировать соответствующую сумму долга как долгосрочную задолженность. Одобрения от кредиторов по ряду других условий были получены с условием того, что Компания до 31 декабря 2006 года урегулирует условные обязательства ОАО «Юганскнефтегаз», связанные с результатами налоговых проверок за 2004 год и за периоды, предшествующие 2004 году, а также требования банка Сосьете Женераль по гарантии на сумму в 1,6 млрд. долларов США (по состоянию на 30.06.2006 сумма основного долга, подлежащая погашению составила 655 725 тыс. долларов США).

В соответствии с рядом кредитных договоров с западными банками, Компания обязана поддерживать соотношение контрактов на экспорт и общей величины непогашенной задолженности (Коэффициент Покрытия) на уровне 125% - 130%. Это требование действует в отношении непогашенной задолженности в размере приблизительно 3 512 и 1 746 млн. долларов США по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 31 декабря 2004 г., соответственно. Указанные условия обязывают Компанию иметь фиксированные договоры поставки с расчетами в долларах США, объем экспорта по которым в натуральном выражении по минимальным рыночным ценам, оговоренным кредитной документацией, соответствует уровню Коэффициента Покрытия. Как правило, условия заключения таких фиксированных договоров предоставляют кредитору прямое право требования в отношении выручки по договорам, которая должна перечисляться напрямую на транзитные валютные (в долл. США) счета Компании в указанных банках, в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Займы:

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
За 2001				
Долгосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»	3 419 456 093,03 руб.	120,1/09.08.11	нет
Краткосрочный займ	Финансовая компания «РН-Финанс»	3 000 000 000,00 руб.	0,3/02.07.01	нет
За 2002				
В 2002 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
За 2003				
В 2003 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				
За 2004				
Краткосрочный займ	«КАМЕЛИЯ»	12 000 000 000,00 руб.	4,1/28.04.05	нет
Краткосрочный займ	«МАЛЕНА»	11 000 000 000,00 руб.	4,2/29.04.05	нет
Краткосрочный займ	«ФЛОРЕНСАН»	11 000 000 000,00 руб.	1,6/10.02.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»	37 303 065 364,98руб.	12,0/21.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»	3 199 934 735,68 YEU	12,0/16.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «Северная нефть»	949 980 611,70 YEU	12,0/07.12.05	нет

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
За 2005 (с учетом привлечения средств в 2006 году)				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	38 977 668 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
За 1 полугодие 2006				
В 1 полугодии 2006 году Компанией не привлекались долгосрочные и краткосрочные займы, сумма основного долга по которым бы составляла 5 и более от балансовой стоимости активов на дату последнего завершеного отчетного периода, предшествующего заключению договора займа.				

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций:

Эмитентом эмиссия облигаций не осуществлялась.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства по состоянию на 30.06.2006 г.:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	248 658 263
В том числе по обязательства третьих лиц, тыс. руб.	209 390 170
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс.руб.	209 390 170

Информация о каждом из обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного во втором квартале третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента за второй квартал:

1) Поручительство по кредитному договору ABN AMRO Bank N.V. за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» в сумме 209 229 520 тыс.руб.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях использования, результатах деятельности и расходах:

Для осуществления расчетов с дочерними обществами ОАО «НК «Роснефть» использовало собственные беспроцентные векселя. До января 2006 года помимо собственных векселей Эмитента для расчетов с дочерними обществами использовались также векселя третьих лиц. Обращение векселей Эмитента производится исключительно среди предприятий группы ОАО «НК «Роснефть». По состоянию на 01.07.2006 общий объем обязательств по векселям ОАО «НК «Роснефть» составил 582 685 тыс. рублей. При этом в настоящее время выпуск новых векселей ОАО «НК «Роснефть» для расчётов с дочерними обществами прекращён. По оценке Эмитента общая сумма векселей третьих лиц, индоссированных Эмитентом и непогашенных векселедателями, по состоянию на 01.01.2006 составляет не более 0,54 % от балансовой стоимости активов Эмитента на эту дату, а по состоянию на 01.07.2006 г. – не более 0,10 %.

Факторы, при которых упомянутые выше обязательства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения:

В соответствии с вексельным законодательством РФ в случае неисполнения векселедателем обязательств по выписанному им векселю векселедержатель вправе предъявить данный вексель для оплаты индоссанту.

Поскольку Эмитент использует в расчетах только векселя проверенных контрагентов, имеющих высокую платежеспособность, вероятность отказа векселедателей от оплаты векселей минимальна.

Причины вступления эмитента в данные соглашения, предполагаемая выгода эмитента от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены на балансе эмитента:

Использование векселей для расчетов с эмитентами позволяет сократить оборот денежных средств при проведении расчетов с контрагентами ОАО «НК «Роснефть».

Операции по получению и выбытию векселей отражены в бухгалтерском учете Эмитента. При этом обязательства, связанные с индоссированием Эмитентом векселей третьих лиц, не могут быть корректно отражены на забалансовых счетах по бухгалтерскому учету поскольку:

- **Эмитент не может располагать информацией о погашении и размене векселедателем индоссированных векселей на любую отчетную дату;**
- **отсутствует возможность корректной оценки объема обязательств Эмитента при повторном индоссировании векселей другими держателями;**
- **со стороны Эмитента отсутствует контроль за движением векселей после их индоссирования.**

Случаи, при которых эмитент может понести убытки в связи с указанными соглашениями, вероятность наступления указанных случаев и максимальный размер убытков, которые может понести эмитент:

В целях минимизации рисков, связанных с индоссированием векселей третьих лиц, Эмитентом проводилась предварительная оценка платежеспособности векселедателей. Случаи предъявления Эмитенту для оплаты индоссированных им векселей в связи с отказом векселедателей от исполнения обязательств по векселям, отсутствуют.

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

Размещение эмиссионных ценных бумаг Эмитента по состоянию 30.06.2006 г. не осуществлялось.

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

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.

2.5.1. Отраслевые риски

Отраслевые риски определяются ценами на продукцию, услуги и сырье на внешних и внутренних рынках, уровнем конкурентной борьбы в отрасли, позицией Компании в отрасли и динамикой данных факторов.

Основным фактором, определяющим финансово-экономические и, косвенно, операционные показатели деятельности Компании, является цена на продукцию Компании. Компания не имеет возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового нефтяного рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних нескольких лет цены на основные продукты Компании – сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. Компания располагает достаточными возможностями по перераспределению товарных потоков в случае возникновения ценового дисбаланса между внешним и внутренним рынком. Также Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, которая позволит ей выполнять свои обязательства в условиях радикального снижения цен на продукцию Компании. Роснефть в настоящее время не проводит сделки по хеджированию или иные сделки, уменьшающие воздействие на ее финансовое положение в зависимости от колебаний цен на нефть и газ.

Стоимость услуг и материалов, которые закупает Компания, также имеют существенное влияние на финансово-экономические показатели деятельности Компании. Цены на большинство материалов и услуг, приобретаемых Компанией, находятся вне контроля Компании, так как определяются рыночными факторами. Компания проводит постоянный мониторинг предложений от поставщиков и имеет прозрачную процедуру проведения тендеров, которая позволяет ей приобретать необходимые материалы по наиболее выгодной цене. Компания постоянно анализирует цены на транспортные услуги в Российской Федерации и адаптирует распределение продукции с целью минимизации транспортных затрат и достижения наивысшей прибыли на тонну произведенной продукции. Компания использует собственные источники топлива и энергии в случаях, когда себестоимость собственного производства находится ниже предложений независимых поставщиков. Компания проводит ежемесячный анализ всех статей затрат с целью их снижения.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли, как в масштабе России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов и гибкой системой перераспределения средств на капитальное строительство и оптимизации портфеля активов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем. Деятельность Компании направлена на полное и своевременное соблюдение взятых на себя обязательств.

Кроме этого к отраслевым рискам относится поисковое бурение, успешность проведения которого не гарантирована. Компания может понести дополнительные затраты или приостановить проведение буровых работ ввиду возможного возникновения непредвиденных условий их проведения, такие как аномальное пластовое давление или неоднородность в геологических формациях, поломка оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия.

2.5.2. Страновые и региональные риски

К страновым рискам Компании относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне контроля Компании.

В Российской Федерации в настоящий момент проводятся административные и экономические реформы, направленные на улучшение экономического положения страны, что в свою очередь ведет к улучшению социальной обстановки и политической стабильности. Результатом проводимых реформ стал рост валового внутреннего продукта темпами, значительно опережающими среднемировые, улучшение благосостояния граждан, рост золотовалютных резервов Центрального Банка, формирование крупного стабилизационного фонда на случай снижения доходов бюджета. Эти положительные изменения нашли свое отражение в постоянном улучшении международного финансового рейтинга Российской Федерации и присвоении инвестиционного рейтинга крупнейшими рейтинговыми агентствами. Данные обстоятельства существенно нивелируют страновые риски.

Компания ведет свою деятельность в Сибирском, Северо-Западном, Южном и Дальневосточном федеральных округах. Текущая деятельность в основном сосредоточена в Сибирском округе, в то время как большая часть новых проектов Компании располагается на Дальнем Востоке. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены в Программе социально-экономического развития РФ на среднесрочную перспективу. Компания также имеет проекты в Казахстане и Алжире, однако в настоящий момент они не имеют значимого влияния на показатели Компании.

Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании незначительны, за исключением Чеченской Республики в составе Российской Федерации в которой продолжается антитеррористическая операция. В то же время в Чеченской Республике производится менее 3% продукции Компании.

Регионы деятельности Компании имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям.

Компания в своей деятельности учитывает как страновые, так и региональные риски. Структура управления Компании направлена на максимально быструю реакцию на возникновение отрицательных и чрезвычайных ситуаций. Действия Компании в таких ситуациях направлены на минимизацию потерь и снижение негативного воздействия на результаты деятельности Компании.

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. Текущее положение Компании и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

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.

Риск изменения процентных ставок

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

Компания не прибегает к хеджированию указанных рисков в настоящий момент, но в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Инфляционные риски

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.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa2), Fitch (BB+), S&P (B+). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России. Растущая кредитоспособность ОАО «НК «Роснефть», нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов, а также рост кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем и фактором, позволяющим понизить стоимость возможного хеджирования указанных выше рисков.

Влияние рисков на показатели отчетности

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

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

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте.

8 июля 2006 г. Государственной Думой РФ в заключительном чтении был принят законопроект О внесении изменений в ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», отменяющий с 1 июля 2006 г. следующие основные ограничения по регулированию государством валютных операций: регулирование Правительством РФ валютных операций движения капитала; правило о резервировании при совершении валютных операций движения капитала; ограничения на переводы резидентами средств на свои счета (во вклады), открытые в банках за пределами

территории Российской Федерации, со своих счетов (с вкладов) в уполномоченных банках; ограничения на операции по списанию и (или) зачислению денежных средств, внутренних и внешних ценных бумаг со специального счета и на специальный счет.

Таким образом, принятые Государственной Думой РФ изменения валютного регулирования связаны с существенной либерализацией валютного законодательства в связи с общей политикой государства сделать валюту РФ свободно конвертируемой.

Это означает, что риски, связанные с возможностью изменения валютного регулирования, в настоящее время рассматриваются как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

В случае изменения налогового законодательства Эмитент будет действовать в соответствии с изменениями.

В своей текущей деятельности Эмитент устраняет возможность возникновения правовых рисков, связанных с изменением налогового законодательства, путем еженедельного проведения мониторинга налогового законодательства, прохождением аудиторских проверок, проведением кадровой политики отбора высококвалифицированных специалистов.

Государственные контролирующие органы регулярно осуществляют проверки деятельности ОАО «НК «Роснефть», существенные замечания по проверкам отсутствуют.

Эмитент в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика рассматривает налоговые риски как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

В соответствии с новым Таможенным кодексом РФ Эмитент осуществляет экспорт нефти сырой и нефтепродуктов через таможенных брокеров, на которых возложена обязанность по осуществлению таможенных операций, уплате таможенных пошлин и иных действий, связанных с осуществлением таможенного режима экспорта.

Если декларирование производится таможенным брокером (представителем), он является ответственным за уплату таможенных пошлин. Таможенным законодательством не предусмотрена солидарная ответственность декларанта и таможенного брокера за уплату таможенных платежей.

В связи с чем, риск привлечения ОАО «НК «Роснефть» к ответственности за нарушение законодательства в связи с экспортом товара, а также иные неблагоприятные последствия, связанные с таможенным контролем, являются минимальными.

За последние годы происходило постепенное повышение размера вывозных таможенных пошлин, однако без резких скачков, что не оказало существенного влияния на финансовые результаты Эмитента. Дальнейшее повышение таможенных пошлин является прогнозируемым, в связи с чем не влечет рисков для Эмитента.

ОАО «НК «Роснефть» выполняет все требования таможенного контроля и своевременно оформляет с таможенными брокерами всю необходимую экспортную документацию.

В настоящее время Эмитент располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для осуществления экспортных операций, что практически исключает правовой риск изменения порядка таможенного контроля и уплаты пошлин.

Изменение судебной практики, вызванное принятием Высшим Арбитражным Судом РФ Постановления №20 от 22.06.06 г., делает прогнозируемым финансовые издержки ОАО «НК «Роснефть», связанные с уплатой таможенных пошлин при оформлении временного декларирования.

Постановлением внесена ясность в отношении тарифов, применяемых при временном декларировании и установлено, что новые таможенные пошлины действуют с момента опубликования нормативного акта, которым они введены.

В настоящее время у Эмитента отсутствуют споры, вытекающие из таможенного законодательства.

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

В целях обеспечения единства экономического пространства на территории Российской Федерации Правительством РФ определен перечень федеральных органов исполнительной власти, осуществляющих лицензирование отдельных видов деятельности, а также утвержден порядок их лицензирования. Каких-либо изменений в законодательстве о лицензировании видов деятельности, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента отсутствуют.

Предполагаемые (в ходе реформирования законодательства о недропользовании) изменения отношений по предоставлению прав пользования недрами с точки зрения их влияния на интересы Эмитента в целом можно оценить как положительные. В частности:

- 1) переход от лицензионной к договорной системы предоставления права пользования недрами (при сохранении действия ранее выданных лицензий и возможностью перехода на договорную систему в отношении ранее полученных прав только при добровольном согласии недропользователя) предоставляет возможность включения в гражданский оборот прав пользования недрами (при получении согласия государства);
- 2) предоставление права передачи лицензии как от дочернего общества к материнскому, так и наоборот даст Эмитенту возможность оптимизировать систему управления лицензиями;
- 3) изменения в порядке исчисления и взимания налога на добычу полезных ископаемых не скажутся негативно на деятельности Эмитента так как касаются, в частности:
 - освобождения от налога всего объема нефти, добываемой на новых месторождениях на участках, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Краснодарского края при соблюдении определенных условий;
 - освобождения от налога объемов добытой сверхвязкой нефти при использовании прямого метода учета количества добычи нефти;
 - установления пониженной ставки налога на месторождениях со степенью выработанности 0,8% и выше от общего количества запасов нефти.

Правовые риски, связанные с изменением природоохранного законодательства.

Основными тенденциями, направленными на изменение действующего природоохранного законодательства РФ являются:

1. Усиление мер ответственности за нарушение в области охраны окружающей природной среды (установление новых видов административной ответственности, увеличение размеров штрафов)
2. Реформирование законодательства в области природопользования: принятие «03» июня 2006 г. нового Водного кодекса РФ (вступает в силу с 01.01.2007 г.); рассмотрение Государственной думой РФ проекта нового Лесного кодекса РФ. Реформа направлена с одной стороны на введение договорных отношений между природопользователями и собственниками природных ресурсов, с другой стороны на совершенствование норм, направленных на охрану и рациональное использование природных ресурсов.

Кроме того, немаловажным событием в области природоохранного законодательства является ратификация РФ Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата.

Ратификация Российской Федерации указанного протокола, в будущем потребует реализации комплекса обязательных мер, в том числе разработки ряда федеральных законов о государственном регулировании эмиссии и поглощения парниковых газов (далее-ПГ) на территории Российской Федерации, о праве собственности на объемы сокращенной эмиссии ПГ, о создании рынка квот на выбросы ПГ, а также нормативных правовых актов о создании национальной системы мониторинга антропогенных выбросов и стоков ПГ.

В связи с тем, что Компания осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства в области охраны окружающей природной среды, а также тенденций в его развитии и учитывает их в своей производственной деятельности, считаем риски, связанные с изменением природоохранного законодательства, минимальными для Эмитента.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента:

В России судебное решение по конкретному спору не является источником права в том значении, в котором является прецедент в странах англо-саксонской системы права.

Однако в последние годы при принятии решений по конкретным судебным спорам в судах общей юрисдикции и арбитражных судах возрастает значение не только обобщений судебной практики и решений, принимаемых на уровне высших судебных инстанций, но и подходов, воспринятых на уровне федеральных арбитражных судов (постановлений арбитражных судов кассационной инстанции). Принятие того или иного решения с большой вероятностью можно прогнозировать с учетом сложившейся практики по аналогичным делам, рассмотренным ранее на уровне ФАС конкретного округа (по арбитражным спорам). Кроме того, обобщения практики, а также решения по конкретным спорам (в порядке надзора), принятые ВАС РФ (по арбитражным спорам) носят для нижестоящих судов обязательный характер.

Возрастание роли судебной практики оценивается Эмитентом как положительная тенденция, так как позволяет устранить пробелы в действующем законодательстве и направлено на исключение двойного толкования существующих норм и применение системного подхода.

Защищая свои права и законные интересы в судах общей юрисдикции и арбитражных судах по различным основаниям, Эмитент учитывает и широко использует существующую судебную практику при формировании правовой позиции по иницилируемым им искам, а также при подготовке возражений на предъявляемые в его адрес требования.

В случае использования всех возможных источников для анализа существующей судебной практики и ее изменений по всем вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, и ее учета при

принятии Эмитентом управленческих решений риски, связанные с изменением судебной практики являются минимальными.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий Эмитента, являются минимальными.

Существуют риски, связанные с ответственностью Эмитента по долгам дочерних обществ Эмитента в соответствии с Федеральным Законом № 208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах».

Экологические риски Эмитента, связанные с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов. ОАО «НК «Роснефть» предпринимает меры для минимизации последствий воздействия своей деятельности на окружающую среду, охрану здоровья и обеспечение безопасности людей. Компания не предполагает возникновения каких-либо значительных последствий в связи с существующим уровнем загрязнений и расходами на устранение загрязнений окружающей среды. Вместе с тем введение новых законов и нормативных актов, ужесточающих экологические требования, может потребовать увеличения расходов на:

- технологическое совершенствование производственных процессов;
- установку дополнительного оборудования оборудования для контроля за загрязнением;
- дополнительную оплату сборов, штрафов или других выплат за нарушение экологических требований.

Киотский протокол к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата (далее - Протокол) был принят в г. Киото (Япония) на третьей Конференции Сторон Рамочной конвенции 12 декабря 1997 г.

Для Российской Федерации в Протоколе установлен уровень выбросов парниковых газов (далее – ПГ) для первого периода действия Протокола (2008-2012 годы) такой же, как и в Рамочной конвенции, то есть стабилизация выбросов на уровне 1990 года, принятого за базовый (Приложение В к Протоколу).

Киотский протокол создал механизм самых экономичных путей сокращения выбросов газов в атмосферу. Государства, которые производят загрязнений больше, чем это предусмотрено рамками договора, могут покупать право на дополнительный выброс у других стран, где объемы таких выбросов меньше или где плата за превышение ограничений ниже.

В связи с тем, что в 90-е годы Российская Федерация столкнулась с экономическим кризисом, действующие квоты выбросов ПГ дают существенное преимущество Российской Федерации перед другими странами-участниками. Данное заключение можно сделать, проанализировав рост ВВП в Российской Федерации, что, в свою очередь, свидетельствует о результате экономического спада, который преодолевается только сейчас.

Кроме того, присоединение Российской Федерации к Протоколу требует реализации комплекса обязательных мер, в том числе разработки ряда федеральных законов о государственном регулировании эмиссии и поглощения ПГ на территории Российской Федерации, о праве собственности на объемы сокращенной эмиссии ПГ, о создании рынка квот на выбросы ПГ, а также нормативных правовых актов о создании национальной системы мониторинга антропогенных выбросов и стоков ПГ.

В настоящее время ни один из перечисленных нормативно-правовых актов не принят и не рассматривается Правительством Российской Федерации.

Совет Союза нефтепромышленников России на своем заседании 20.06.2006 г. принял решение о развертывании Программы привлечения доходов в рамках Киотского протокола на предприятия российского ТЭК (предварительное название программы – «КИОТО-НЕФТЕГАЗ»). В рабочей группе по реализации Программы будет участвовать представитель ОАО «НК «Роснефть».

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» заключила договор с ООО «ФРЭКОМ» на оказание услуг по разработке методических рекомендаций по выполнению требования Киотского протокола, с дальнейшей их реализацией в Компании.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, Компания может иметь риски связанные с обострением конкуренции.

В целях минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- с учетом имеющейся структуры переработки нефти, ассортимента производимых нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы РФ, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, исходя из учета спонтанных или сезонных

изменений цен, затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов на конкретных региональных рынках;

- во избежание перепроизводства и затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов, баланс выработки и загрузка установок риформинга НПЗ Компании планируется исходя из анализа прогноза конъюнктуры рынка;

- дополнительно, в случае экстренной необходимости (частичная не востребованность выработанных ресурсов), наличие трех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение вырабатываемых нефтепродуктов между экспортом и внутренним рынком в счет увеличения доли экспорта;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов Компании, что позволит также увеличить объемы 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 спонтанным изменениям цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных магнитных карт акционерных обществ нефтепродуктообеспечения Компании, а также систем обслуживания на АЗС Компании карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Так, в частности, внедрение, в рамках Компании, нового направления поставок «Архангельск-Мурманск (Белокаменка)» и схемы отгрузок нефти в КНР по железной дороге, позволили регулировать экспортный поток с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного, Балтийского морей и через трубопровод «Дружба», ориентированных на Европу. С дальнейшим расширением перегрузочных мощностей с нефтетрубопровода на железную дорогу и последующим строительством трубопроводной системы Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) эти возможности возрастут.

Также важными направлениями деятельности, в которых ОАО «НК «Роснефть» сталкивается с конкурентами – российскими нефтегазовыми компаниями (в основном, ЛУКОЙЛ, Сургутнефтегаз, ТНК-ВР и Газпром) являются следующие:

- приобретение на аукционах лицензий на право пользования недрами, а также других российских нефтедобывающих, перерабатывающих и сбытовых активов;

- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых могут быть ограниченными;

- приобретение оборудования, которое может оказаться дефицитным;

- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров.

Объем рисков, связанных с зависимостью Эмитента от основного акционера, является обычным для страны, в правовом поле которого действует Эмитент и его основной акционер.

Основным акционером Эмитента является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».

В настоящее время, в отношении ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» не вынесено каких-либо судебных актов по заявленным требованиям имущественного или неимущественного характера, не смотря на то обстоятельство, что основным акционер Эмитента вовлечен в судебное разбирательство на территории другого государства, в частности

В производстве окружного суда Колумбии в Вашингтоне находится исковое заявление: «Ричард Аллен и др. против Российской Федерации и других» (Allen, et al v. Russian Federation, et al.).

В числе прочих к судебному разбирательству привлечены: Российская Федерация; ОАО «Газпром»; ОАО «НК «Роснефть»; ООО «Байкалфинансгруп»; И.И.Сечин; С.М.Богданчиков; Н.А.Борисенко, и другие должностные лица.

Следует обратить внимание на следующее обстоятельство, что Российская Федерация и США (в том числе округ Колумбия) являются странами-участниками Конвенции «О вручении за границей судебных и внесудебных документов по гражданским или торговым делам» (15 ноября 1965 г.).

Согласно условиям названной конвенции, страны-участники обязались соблюдать определенную процедуру вручения судебных документов.

В противном случае, любые решения в отношении стороны в процессе теряют юридическую силу.

Объем рисков, связанных с зависимостью Эмитента от основного акционера не расценивается в качестве существенного факта.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»,
OJSC «Oil Company «Rosneft».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

**ОАО «НК «Роснефть»,
OJSC «OC «Rosneft».**

Схожих полных или сокращенных фирменных наименований Эмитента с наименованием другого юридического лица не установлено.

Фирменное наименование Эмитента зарегистрировано как товарный знак в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: **024.537.**

Дата регистрации: **07.12.1995 г.**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата.**

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

Дата регистрации: **12.08.2002 г.**

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МЧС России по г. Москве.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент существует более 10 лет, осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. – и создан на неопределенный срок.

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

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

Эмитент создан как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа и газового конденсата, а также реализация нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределы и получение прибыли.

Основными видами деятельности Эмитента согласно уставу Эмитента являются:

а) 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 реализация (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 эмитент, так и зависимые от него и дочерние акционерные общества путем координации и кооперации их деятельности;

- б) инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- в) организация выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и зависимыми от него и дочерними акционерными 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 Общества, 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) передача 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) организация рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- з) посредническая, консультационная, маркетинговая и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическая (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организация охраны работников и имущества Общества.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Номер телефона: **(495) 777-44-22.**

Номер факса: **(495) 777-44-44.**

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

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

Место нахождения специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, Управление по корпоративным отношениям Департамента собственности и корпоративного управления.**

Номер телефона: **(495) 231-40-51.**

Номер факса: **(495) 777-46-52.**

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

Адрес страницы в сети Интернет: **www.rosneft.ru.**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **7706107510.**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли во II квартале 2006 года в составе филиалов и представительств эмитента:

На основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 10.02.2006 г. (протокол № 1) во II квартале 2006 года было открыто новое представительство Компании:

Наименование: **Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе.**

Дата открытия: **14.06.2006.**

Место нахождения: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоян, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д».**

Руководитель: **Гончаров Сергей Николаевич.**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2006.**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:
11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основная, т.е. преобладающая и имеющая приоритетное значение для эмитента хозяйственная деятельность (виды деятельности), доля выручки (доходов) эмитента от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) в общей сумме полученных за I полугодие 2006 года:

Основными видами деятельности в соответствии со статьей 3 Устава ОАО «НК «Роснефть» являются:

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 реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;

организация выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и зависимыми от него и дочерними акционерными обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

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 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;

передача недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

организация рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

посредническая, консультационная, маркетинговая и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическая (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

организация охраны работников и имущества Общества.

ОАО «НК «Роснефть» - это холдинговая компания, главная цель которой заключается в управлении денежными потоками, затратами и полным циклом производственных операций дочерних обществ от геологоразведки, добычи и переработки углеводородов до реализации продукции. В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» управляет 55 дочерними предприятиями и в консолидации с ними представляет собой вертикально-интегрированную нефтяную компанию. Исходя из этого, приоритетными направлениями деятельности ОАО «НК «Роснефть» являются:

- наращивание сырьевой базы и совершенствование ее структуры;**
- увеличение объемов добычи нефти и газа;**
- повышение эффективности разработки месторождений;**
- модернизация нефтеперерабатывающих мощностей и производство нефтепродуктов, отвечающих современным экологическим требованиям.**
- расширение и модернизация транспортной инфраструктуры;**

- развитие мощностей по сбыту нефтепродуктов;
- повышение эффективности логистики поставок;
- совершенствование методов управления дочерними акционерными обществами.

Приоритетными видами деятельности ОАО «НК «Роснефть», с точки зрения их доли в общей выручке, является реализация нефти и нефтепродуктов.

Наименование показателя	Единица измерения	Отчетный период	
		I полугодие 2005 г.	I полугодие 2006 г.
Выручка от продажи товаров, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных платежей)	тыс.руб	213 182 806	302 205 444
Доля выручки в объеме дохода	%%	28	43
Из выручки: продукция собственного производства (нефть, газ, н/продукты)	тыс.руб	75 070 167	111 028 530
Доля в выручке	%%	35	37
Из выручки: товары, приобретенные для перепродажи (нефть, газ, нефтепродукты)	тыс.руб	128 372 704	177 593 810
Доля в выручке	%%	60	59
Доходы* (всего)	тыс.руб.	759 203 402	701 357 519

Примечание: * В сумму доходов (всего) включены: выручка от реализации, проценты к получению, доходы от участия в других организациях, прочие операционные и внереализационные доходы.

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

Относительно 1 полугодия 2005 года общая выручка НК «Роснефть» (без налогов) увеличилась на 41,8%, а ее доля в объеме дохода возросла в 1.5 раза. Данная тенденция обусловлена, в основном, ростом цен реализации продукции Компании, связанным с благоприятной конъюнктурой на мировом рынке нефти, и в частности, увеличением цены марки URALS с 45,5 дол/бар до 61,5 долл/бар или на 35%. При этом необходимо отметить, что также на цену реализации Компании оказывает влияние динамика обменного курса рубля к доллару, так как большая ее часть деноминирована в долларах США. В течение рассматриваемого периода рубль укрепился в номинальном выражении по отношению к доллару на 27,8 коп, что сократило финансовые результаты Компании в рублевом исчислении. Увеличение выручки Компании относительно 1 полугодия 2005 года почти на 70% обеспечено ценовым фактором. Другим фактором (после цены реализации), оказавшим позитивное влияние на выручку, стало увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов за счет роста объема добычи нефти на месторождениях нефтегазодобывающих дочерних обществ Компании в целом на 8,1%, а также объема добычи нефти по проекту «Сахалин-1». Положительное влияние на выручку оказало изменение структуры поставок нефти в сторону увеличения экспорта, что обеспечено ростом объема поставок минуя систему АК «Транснефть», и в частности через КТК через порт Де-Кастри и в Китай, а также увеличение объема нефти, переработанной на НПЗ России с 10,1 млн.тонн до 11,7 млн.тонн, обеспечившего рост реализации нефтепродуктов на 18,6%.

Эмитент не ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

Деятельность ОАО «НК» Роснефть» не носит сезонный характер.

3.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)

Виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) эмитента за I полугодие 2006 года.

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Объем выручки от продажи товаров, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных платежей)	тыс. руб.	302 205 444

в том числе от продажи:		
Нефти собственного производства на экспорт	тыс. руб.	-
Доля от общего объема выручки	%	менее 10 %
Н/продуктов собственного производства на внутренний рынок	тыс. руб.	42 984 648
Доля от общего объема выручки	%%	14,22
Н/продуктов собствен-ного производства на экспорт	тыс. руб.	57 721 487
Доля от общего объема выручки	%%	19,10
Нефть покупная на экспорт	тыс. руб.	176 080 465
Доля от общего объема выручки	%%	58,26

Общая структура себестоимости эмитента за I полугодие 2006 года.

Наименование статьи затрат	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Сырье и материалы, %	27,5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	10,2
Топливо, %	-
Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	0,6
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-
Отчисления на социальные нужды, %	-
Амортизация основных средств, %	0,7
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2,3
Прочие затраты,	58,7
В т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи	58,6
амортизация по нематериальным активам, %	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-
обязательные страховые платежи, %	-
представительские расходы, %	-
иное, %	0,1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	148,6

Относительно 1 квартала т.г. структура себестоимости не претерпела существенных изменений. Основная доля расходов приходится на стоимость покупных товаров (нефть, газ, нефтепродукты), предназначенных для перепродажи, а также на сырье и материалы, и в частности, нефть, направляемую в переработку на НПЗ. Следующими, по значимости, являются расходы на осуществление работ и услуг производственного характера, выполненные сторонними организациями, включающие в себя стоимость процессинга как сторонних, так и на собственных НПЗ, затраты по добыче нефти на лицензионных участках ОАО «Грознефтегаз», а также транспортные затраты.

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). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг):

Производство новых видов продукции (работ, услуг), предлагаемых Эмитентом на рынке его основной деятельности, в 2006 году не планируется.

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

Бухгалтерская отчетность и расчеты, отраженные в настоящем пункте, подготовлены в соответствии с требованиями Закона РФ от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 г. № 43-Н.

3.2.4. Сырье (материалы) и поставщики эмитента

Наименование и местонахождение поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок.

Основным сырьем Компании является нефть, газовый конденсат и газ.

Основными поставщиками нефти для ОАО «НК «Роснефть» являются ее дочерние акционерные общества, осуществляющие свою деятельность в нефтегазовых регионах России: Западной Сибири, Тимано-Печорском регионе, Северном Кавказе, острове Сахалин и его шельфах.

На балансе ОАО «НК «Роснефть» находятся лицензии на добычу нефти и газа на месторождениях, расположенных на территории Чеченской Республики. За II квартал 2006 года из Чеченской Республики было отгружено покупателям 0,5 млн.тонн, что составляет 2,7% от общего объема нефти, приобретаемой ОАО «НК «Роснефть» для дальнейшей реализации.

С октября 2005 года Компания производит закупку нефти, добываемой по проекту «Сахалин-1». В 2005 г. основной объем поставки нефти и газового конденсата (86%) был обеспечен двумя основными добывающими обществами: ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «Юганскнефтегаз». Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних акционерных обществ, а также участников консорциума проекта «Сахалин-1» составляла менее 10% от общего объема поставки.

В 2006 году структура поставок существенно не изменилась. По-прежнему основной объем поставок нефти приходится на ОАО «Юганскнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз». Доля остальных поставщиков составила менее 10% от общего объема поставки.

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть»:

Наименование показателя	Значения показателя за II квартал 2006 г.
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	18,83 100%
Поставка ОАО «Юганскнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	13,61 72,3%
Поставка ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	2,12 11,2%
Поставка ОАО «Северная нефть», млн.т. доля в общем объеме, %	1,39 7,4%
Поставка ОАО «НК Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	0,49 2,6%
Поставка по проекту «Сахалин-1», млн.т. Доля в общем объеме, %	0,48 2,5%

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основное сырье (материалы) в течение II квартала 2006 года по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения.

Цены закупаемой Эмитентом нефти определяются рынком России и зависят от величины мировых цен на нефть и региона деятельности поставщика нефти (дочернего общества), у которого закупается нефть.

Во II квартале 2006 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года цена закупаемой Эмитентом нефти увеличилась в разрезе регионов следующим образом:

Наименование поставщика	II квартал 2006 г. (рост ко II кварталу 2005 г,%)
ОАО «Юганскнефтегаз» (ХМАО)	13
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» (ЯНАО)	9
ОАО «Селькупнефтегаз» (ЯНАО)	7
ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» (Дальний Восток)	19
ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» (Краснодарский край)	16
ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» (Ставропольский край)	10
ОАО «Северная нефть» (НАО)	8

Доля импорта в поставках эмитента. Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента отсутствует.

3.2.5. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти

Реализация нефти, централизованно закупаемой у дочерних добывающих предприятий, на внутреннем рынке производится по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании (ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»).

2. Поставка на переработку на условиях процессинга на НПЗ сторонних нефтяных компаний.

3. Продажа нефти из ресурсов ОАО «Юганскнефтегаз» сторонним организациям для поставки на НПЗ Республики Беларусь.

4. Продажа нефти, добываемой на территории Чеченской Республики, дочернему предприятию ОАО «НК «Роснефть» - ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» (Кабардино-Балкарская Республика) для переработки на собственной мини-установке, а также ЗАО «Каспий-1» (Республика Дагестан) для переработки на Махачкалинском НПЗ.

5. Продажа нефти в Краснодарском крае из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» дочернему обществу ОАО «АК «Транснефть» - ООО «Черномортранснефть» для использования на собственные нужды.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» в 2006 году осуществляется Компанией по четырем договорам поставки газа:

1. для ОАО «Новоросцемент» - одного из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае, с годовым объемом потребления до 550 млн. куб. м.

2. для ЗАО «Транс Нафта» - независимого газового трейдера, поставляющего газ из ресурсов Компании для обеспечения производственных потребностей ОАО «Кубаньэнерго» (Краснодарская ТЭЦ), строительного сектора, перерабатывающей промышленности в годовом объеме газопотребления до 935 млн. куб. м. газа.

3. для ООО «Краснодаррегионгаз» - сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения и мелких и средних промышленных потребителей Краснодарского края.

4. для ООО «Адыгрегионгаз» - сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения Республики Адыгея.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края и Республики Адыгея характеризуется высокой доходностью реализации газа и имеет дальнейшие перспективы по наращиванию поставок газа и повышению экономической

эффективности продаж. Это объясняется низкой себестоимостью добычи газа, а также удаленностью региона от мест основного производства газа ОАО «Газпром», что даст Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность увеличения поставок газа в 2006 году до 2000 – 2100 млн. куб. м.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» осуществляется Компанией по двум направлениям: поставка нефтяного попутного газа на переработку Губкинского ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг» до 2,1 млрд. куб. м.) и реализация сухого отбензиненного газа с УКПГ Губкинского, Северо-Комсомольского и Тарасовского газоконденсатных месторождений (для ЗАО «Транс Нафта» до 1,0 млрд. куб. м., для ЗАО «Пургаз» до 1,0 млрд. куб. м.), разрабатываемых в соответствии с Газоконденсатной программой ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».

Ханты-Мансийский АО

В связи с приобретением новых активов, перед Компанией остро встал вопрос повышения коэффициента утилизации нефтяного попутного газа, добываемого ОАО «Юганскнефтегаз», что обуславливается жесткими условиями лицензионных соглашений и постановлением Правительства РФ от 01.07.2005 г. № 410 о повышении штрафных санкций за загрязнение окружающей среды.

Нефтяной попутный газ ОАО «Юганскнефтегаз» реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 220 млн. куб.м. в год, а также ОАО «Сибур Холдинг» - 841 млн. куб. м. в год. Кроме того, ОАО «Юганскнефтегаз» по прямым договорам с потребителями региона реализует в 2006 году до 150 млн. куб. м. газа.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» для ОАО «Невинномысская ГРЭС» в объеме до 38,9 млн. куб. м. газа в 2006 году.

Республика Дагестан

Объем поставок газа из ресурсов Компании через газотранспортную систему ОАО «Газпром» для ООО «Межрегионгаз» составит в 2006 году до 430 млн. куб. м. Объем поставок газа внутри республики по прямым договорам ОАО «Дагнефтегаз» с конечными потребителями через собственную газотранспортную систему планируется в 2006 году на уровне 170 млн. куб.м.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализацией газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» занимается указанное общество по договору комиссии с ОАО «НК «Роснефть». В 2006 году объем реализации газа потребителям Дальневосточного ФО составит 889,4 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на месторождения Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» ЗАО «Чеченрегионгаз» для последующей поставки населению Республики.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В состав Компании входит 18 дочерних акционерных обществ нефтепродуктообеспечения, определяющих ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «НК «Роснефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

Основные рынки сбыта нефтепродуктов, принадлежащих ОАО «НК «Роснефть», расположены в следующих регионах:

Северо-Кавказский регион (Краснодарский и Ставропольский края, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия);

Дальневосточный регион (Приморский и Хабаровский края, Сахалинская, Магаданская и Камчатская области) и Ямало-Ненецкий Автономный округ;

Западно-Сибирский регион (Алтайский край, Курганская область);

Северо-Западный регион (Архангельская, Мурманская и Смоленская области).

Более 60% всех объемов нефтепродуктов на внутреннем рынке реализуется через дочерние предприятия Компании.

Оценочная доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в этих регионах по итогам работы Эмитента по состоянию на 30.06.2006 составляет:

Наименование дочерних акционерных обществ нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Алтайский край	25,0	31,0
ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»	Республика Северная Осетия-Алания	9,0	42,0
ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»	Архангельская область	60,0	35,0
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Приморский край, Хабаровский край	1,4	19,6
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Кабардино-Балкарская Республика	38,0	15,0
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Карачаево-Черкесская Республика	28,0	48,0
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Краснодарский край	25,0	31,0
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Курганская область	30,0	35,0
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Мурманская область	30,0	25,0
ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»	Сахалинская, Магаданская и Камчатская области	Не осуществляет	25,0
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Смоленская область	54,0	26,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Ставропольский край	6,0	28,0
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»	Туапсинский район Краснодарского края	93,0	98,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Ямало-Ненецкий автономный округ	10,0	3,0

С начала 2005 года объем выработки нефтепродуктов Компании увеличился более чем в 3 раза (за счет полной загрузки ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ», увеличения поставок на ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ», а также дополнительной переработки нефти на условиях процессинга на группе Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская НХК»). Это позволило расширить присутствие Компании на региональных рынках реализации нефтепродуктов, обеспечить практически полное удовлетворение потребностей сбытовых дочерних акционерных обществ в нефтепродуктах, и активно осуществлять коммерческую реализацию нефтепродуктов на свободном рынке на тендерной основе.

В настоящее время на основе заключенных договоров франчайзинга Компания активно распространяет свое влияние на рынок реализации нефтепродуктов г.Москвы и Московского региона.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов (добыча в Чеченской Республике), а также из ресурсов дочерних обществ нефтегазодобычи. Экспорт нефти из ресурсов дочерних предприятий осуществляется путём приобретения нефти у дочерних обществ по договорам купли-продажи, в том числе через ООО «РН-Трейд», с переуступкой графика доступа к системе АК «Транснефть», выделенного для дочерних предприятий, в пользу Компании (Юганскнефтегаз, Пурнефтегаз, Ставропольнефтегаз, Краснодарнефтегаз, Селькупнефтегаз, Северная нефть). В рамках вертикально-интегрированной структуры Компании ОАО «НК «Роснефть» перераспределяет потоки нефти из ресурсов дочерних предприятий между экспортом и внутренним рынком, а также оптимизирует по ресурсам (в том числе исходя из затрат на транспортировку) партии нефти для экспорта.

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе 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). Экспорт нефти Сахалинморнефтегаза осуществляется по системе собственных трубопроводов через собственный терминал Де-Кастри.

Основные схемы поставок нефти, используемые в настоящее время следующие:

I. По системе АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Одесса, Южный (Черное море).
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции Адамова Застава (в Польшу) и Будковце (в Чехию и Словакию).
- Трубопроводом в Республику Беларусь и в Литву на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г.Новополоцк и ОАО «Мозырский НПЗ», г.Мозырь) или DDU – АО «Мажейкю нафта» (г.Мажейкяй, Литва).
- Трубопроводом на условиях DDU – узел учёта №723 (Литва) с дальнейшей поставкой через порт Бутинге в страны Северо-Западной Европы.

II. По железной дороге:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки из ресурсов Пурнефтегаза трубопроводом до Ангарского НПЗ или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.
- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка») из ресурсов ОАО «Северная нефть». Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ЖННК Приводино с перевалкой в ж/д цистерны на ст.Приводино. Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкера-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорта с ПНХ «Белокаменка».
- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка») из ресурсов ОАО «Северная нефть». Отгрузки на ж/д со ст.Усинск (эстакада ООО «Комибитум»). Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкера-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорта с ПНХ «Белокаменка».
- В Республику Беларусь на условиях DDU – ст. Барбаров (для ОАО «Мозырский НПЗ») и DDU – ст. Новополоцк (для ОАО «Нафтан»). Отгрузки из ресурсов ОАО «Северная нефть» по ж/д со ст.Усинск (эстакада ООО «Комибитум»).
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из собственной добычи в Чеченской Республике. Отгрузки на ж/д со ст.Червлённая до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).
- На условиях FCA – ст. Гетмановская из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК) с последующей поставкой в регион Средиземноморья.
- Газовый конденсат из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз» на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д соответственно со ст. Пурпе и со ст. Протока до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

III. ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» и консорциум «Сахалин-1»:

- По собственной системе трубопроводов Сахалинморнефтегаза на условиях FOB – порт Де-Кастри (направление поставок – Китай и Корея).
- Осуществляется закупка нефти у консорциума «Сахалин-1» на узле учёта нефти на входе в систему трубопроводов Сахалинморнефтегаза и поставка этой нефти на Комсомольский НПЗ, либо на условиях FOB - порт Де-Кастри.

2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется Компанией с ОАО «КНПЗ-Роснефть», ОАО «Роснефть-ТНПЗ», ЗАО «КНПЗ-Краснодарэконнефть», с Самарских, Ачинского и Ангарского НПЗ.

Нефтепродукты с ОАО «КНПЗ-Роснефть» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино. Нефтепродукты поставляются на условиях поставки FOB (Находка) или FCA (Дземги) в соответствии с внешнеторговыми контрактами. В основном применяется базис поставки – FCA (Дземги).

Нефтепродукты с ОАО «Роснефть-ТНПЗ» и ЗАО «КНПЗ-Краснодарэконефть» экспортируются на базисных условиях поставки FOB и FCA в основном в страны Черного и Средиземного морей. Нефтепродукты производства ОАО «Роснефть-ТНПЗ» поставляются на экспорт на условиях поставки FOB (Туапсе). Нефтепродукты производства ЗАО «КНПЗ-Краснодарэконефть» поставляются на экспорт по Договору комиссии на условиях поставки FOB (Туапсе) и DAF, Российско-Украинская граница с дальнейшей перевалкой через нефтебазу в порту Севастополь.

Нефтепродукты с Самарских НПЗ экспортируются на следующих условиях:

- FOB, Туапсе (дизельное топливо и нефтя);
- DDU, Севастополь/Одесса (мазут, в период отсутствия навигации на реке). Поставка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Севастополь, далее мазут вывозится танкерами;
- FCA, порт Самара (мазут, в период навигации на реке). Поставка осуществляется речными танкерами до порта Санкт-Петербург и/или Кавказ, далее мазут накапливается на танкере-накопителе и вывозится морскими танкерами в страны Северо - Западной Европы, США и страны Черного и Средиземного морей.
- FCA, Гомель (дизельное топливо). Поставка осуществляется трубопроводным транспортом в Республику Беларусь;
- DDU, ст. назначения в Республике Беларусь (мазут, ШФЛУ);
- FCA, Кавказ (топливо судовое маловязкое). ТСМ поставляется железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее вывозится танкерами в Турцию;
- DAF, Российско-Латвийская граница (бензин коксования К-10). Поставка осуществляется железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ экспортируются на следующих условиях:

- FOB, Туапсе (дизельное топливо);
 - СРТ, Крабовая (мазут, с дальнейшей отгрузкой на экспорт через порт Находка в страны Юго-Восточной Азии);
 - СРТ, Наушки/Соловьевск (дизельное топливо и бензины). Поставка нефтепродуктов на данном паритете осуществляется железнодорожным транспортом в Монголию;
- Нефтепродукты с Ангарского НПЗ экспортируются на следующих условиях:
- СРТ, Крабовая (дизельное топливо и мазут, с дальнейшей отгрузкой на экспорт через порт Находка в страны Юго-Восточной Азии);
 - СРТ, Наушки/Соловьевск (дизельное топливо, бензины, битум строительный и дорожный). Поставка нефтепродуктов на данном паритете осуществляется железнодорожным транспортом в Монголию.

Возможные 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 продажу нефти на внутреннем рынке, могут быть рост тарифов на транспортировку нефти как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. Реализация газа

Краснодарский край

Существующие ограничения на прокачку газа по местной газотранспортной системе, а также требования ОАО «Газпром» по качеству поставляемого газа, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию ГТС ОАО «Газпром» и собственных производственных мощностей.

Ямало-Ненецкий АО

В настоящее время поставки Компанией НПГ на Губкинский ГПК ограничиваются техническими возможностями завода по переработке газа и составляют 2100 млн. куб. м. в год.

Реализация сухого отбензиненного газа осуществляется в объеме 2000 - 2500 млн. куб. м. в год и зависит от реального потребления конечных потребителей,купающих газ Компании газовых трейдеров (ОАО «Татэнерго»), по причине отсутствия в ЯНАО крупных промышленных

потребителей. Отсутствие, по информации ОАО «Газпром», свободных транспортных мощностей до 2012 года, создает ограничения Компании по наращиванию поставок газа, а также вынуждает инвестировать средства в разработку решений по его использованию, в связи с выходом постановления Правительства РФ от 01.07.2005 г. № 410, предусматривающего 1000 кратное увеличение штрафных санкций за его сжигание и выбросы в атмосферу.

Ханты-Мансийский АО

Наряду с заинтересованностью ОАО «АК «Сибур» в увеличении поставок газа на Южно-Балыкский ГПК с 841 в 2006 году до 1500 млн. куб. м. газа, ОАО «НК «Роснефть» столкнулась с отказом от ежегодного пересмотра закупочных цен на газ со стороны ОАО «Сургутнефтегаз», мотивирующего создавшуюся ситуацию нехваткой перерабатывающих мощностей и собственной себестоимостью добычи газа.

Ставропольский край

Низкие объемы реализации газа объясняются нехваткой ресурсов и потреблением большей части добываемого газа на собственные нужды.

Республика Дагестан

В целях обеспечения платежеспособного спроса на рынке Республики Дагестан газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в настоящее время, ООО «Межрегионгаз» закупает до 85% объема добываемого газа для своей дочерней сбытовой компании ЗАО «Дагестанрегионгаз».

Сахалинская область и Хабаровский край

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» является монополистом на газовом рынке региона и собственником региональной системы газоснабжения, цены на реализацию газа устанавливаются ФСТ РФ. Вместе с тем, в связи с реализацией проектов по разработке шельфа острова Сахалин, начиная с 2005 года на первоначальном этапе, планируется поставлять газ в объеме 1-3 млрд. куб. м. для промышленных потребителей Хабаровского края. В будущем это позволит снять ограничения на цены продаж газа ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», устанавливаемые ФСТ РФ, в связи с тем, что объемы газа, поставляемые оператором проекта Сахалин-1, превысят объемы добычи и реализации газа ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний, обладающих возможностью поставки в регион нефтепродуктов по сниженным ценам за счет наличия 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, включая использование в отдельных случаях ценового демпинга.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Дальневосточном и Северо-Кавказском регионах. Сильными позициями Компания обладает в Смоленской области и Алтайском крае.

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

осуществление экономически обоснованного «территориального» планирования переработки собственной нефти (в т.ч. на не принадлежащих Компании НПЗ) 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;

развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований, а также привлечение к сотрудничеству других коммерческих структур, обладающих соответствующей материально-технической базой, 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», практикой прошлых лет и авторитетом Компании.

2. Реализация нефтепродуктов

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

3.2.6. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер, дата выдачи и срок действия специального разрешения (лицензии), выдавший его орган, а также прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии) (если применимо):

Вид деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Прогноз Эмитента относительно вероятности продления лицензии
Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Б 340965 1995	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны	Б 340966 1996	21.10.2004	До 21.10.2007	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и механизмов для нефтяной и газовой промышленности	00РТ 018093	18.12.2002	До 07.02.2007	Госгортехнадзор России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по строительству производств и объектов нефтяной и газовой промышленности	00РТ 018089	18.12.2002	До 07.02.2007	Госгортехнадзор России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по эксплуатации производств и объектов нефтяной и газовой промышленности; объектов газового хозяйства; объектов котлонадзора	00РТ 018090	18.02.2002	До 07.02.2007	Госгортехнадзор России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

Осуществление деятельности по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с госстандартом	Д 352160 (рег.ГС-1-50-02-27-0-7706107510-019667-1)	26.06.03	До 26.06.08	Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по розничной продаже алкогольной продукции	ПРИУ 038899 ВВЗ	26.09.2003	До 26.09.2006	Московская регистрационная палата	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

3.2.7. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями. Величина вложений, цель вложений (получение прибыли, иные цели) и полученный финансовый результат за последний заверченный финансовый год и последний заверченный финансовый период до даты окончания второго квартала по каждому виду совместной деятельности.

По состоянию на 30.06.2006 г. Компания не ведет совместную деятельность с другими организациями. Но в связи с судебными разбирательствами с ФНС России в отношении ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» из-за отказа в возмещении НДС за услуги по перевалке на экспорт нефти и нефтепродуктов до настоящего времени (т.е. по состоянию на 30.06.2006 г.) не урегулирована задолженность по совместной деятельности с этими предприятиями в размере невозмещенного НДС в сумме:

ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» - 15 919 тыс.руб.;

ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» - 20 986 тыс.руб.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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

3.2.9. 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, вид полезного ископаемого, размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения, методика их оценки, уровень добычи (в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых):

ОАО «НК «Роснефть»

Участок недр: Вадинский

вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат

размер доказанных запасов: доказанных запасов не числится

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: добычи не было

Участок недр: Туколандский

вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат

размер доказанных запасов: доказанных запасов не числится

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: добычи не было

Участок недр: Пендомаяхский

вид полезного ископаемого: нефть, газ, конденсат

размер доказанных запасов: доказанных запасов не числится

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: добычи не было

Участок недр: Восточно-Сугдинский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Байкаловский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Восточно-Лодочный

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Западно-Лодочный

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Кыпакынский участок недр

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Лавчихинский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Лебяжий

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Нижнебаихский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Песчаный

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Полярный

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Проточный

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Самоедский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Советский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Туапсинский прогиб на шельфе Черного моря

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Участок недр: Чатылькинско-Удмуртский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ОАО «Грознефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 518 тыс.т, газ - 61 млн.м**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть –98 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 174 тыс.т, газ - 20 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 26 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячеисточненское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2767 тыс.т, газ - 340 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 325 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 997 тыс.т, газ - 169 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 68 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Горское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3956 тыс.т, газ - 1533 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 421 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 272 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 21 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 7686 тыс.т, газ - 1666 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 719 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 116 тыс.т, газ - 34 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 13 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдоровское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 189 тыс.т, газ - 9 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 68 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 165 тыс.т, газ - 157 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 18 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Брагунское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3371 тыс.т, газ - 318 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 358 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 44 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 12 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 927 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 50 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Минеральное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 15 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 13 тыс.т, газ - 1 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 2 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов месторождения: **газ - 35 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **газ - 4 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ООО «Венинефть»

Участок недр: Венинский блок

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ООО «Камчатнефтегаз»

Участок недр: Западно-Камчатский блок

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Участок недр: Восточно-Шмидтовский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Участок недр: Западно-Шмидтовский

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ОАО «Юганскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сургутское (южная часть)

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 3688 тыс.т, газ - 202 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 501,298 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Правдинское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 1924 тыс.т, газ – 73 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 78,05 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Ефремовское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 3076 тыс.т, газ - 98 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 372,813 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Угутское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 573 тыс.т, газ - 33 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 27,57 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Киняминское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 20725 тыс.т, газ - 1251 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 877,7тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Кудринское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 810 тыс.т, газ - 25 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 172,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Майское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 3044 тыс.т, газ - 105 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 169,05 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Малобалыкское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 123267 тыс.т, газ - 7993 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 5 072,8 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Мамонтовское (с Энтельской площадью)

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 137909 тыс.т, газ - 5612 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 7 739,507 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Омбинское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 7658 тыс.т, газ – 464 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 346,271тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Петелинское

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 10105 тыс.т, газ - 290 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 205,8 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Правдинское месторождение.

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24376 тыс.т, газ - 1689 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 811,7 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Приобское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 693678 тыс.т, газ – 38608 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 20 585,55 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Приразломное

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть – 233396 тыс.т, газ - 14538 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 3 783,74 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Салымское (с Лемпинской площадью)

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть – 23965 тыс.т, газ - 1054 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 720,85 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Салымское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 5008 тыс.т, газ - 210 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 292,15 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Солкинское (южная часть)

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть – 1784 тыс.т, газ – 61 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 128,646 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Среднебалыкское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 7843 тыс.т, газ - 356 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 402 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Среднеугутское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 17559 тыс.т, газ - 1248 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 475,13 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Тепловское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 9620 тыс.т, газ - 323 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 598,7 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Угутское месторождение.

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 19444 тыс.т, газ – 829 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 819,05 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Балыкское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 61417 тыс.т, газ - 2564 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 2 130,346 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Фаинское

вид полезного ископаемого: нефть, попутный газ
размер доказанных запасов: нефть - 12367 тыс.т, газ - 771 млн.м3
методика подсчета запасов: SPE, объемным методом
уровень добычи за 2005 год: нефть – 579,837 тыс.т

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Балыкское
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 17400 тыс.т, газ - 406 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 978,79 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Сургутское
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 61955 тыс.т, газ - 2600 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 2 340,352 тыс.т**

ОАО «Дагнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Избербаш
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24 тыс.т, газ - 69 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,882 тыс.т, конденсат -8,715 тыс.т, газ – 23,077млн.м³**

Месторождение полезных ископаемых: Новолакское
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Агачаул
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Сафаралинская
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Махачкала-Тарки
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 192 тыс.т, газ - 100 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 16,827 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Карланюртовская
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Западный Избербаш
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Каратюбинская
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Карабудахкентская
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Шамхал-Булак

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 5 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,673 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Дагестанские Огни

вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **газ – 4 млн.м³**

Месторождение полезных ископаемых: Димитровское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 196 тыс.т, газ - 6241 млн.м³**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 10,536, конденсата -8,572 тыс.т, газ – 604,857 млн.м³**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Сафаралинская

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сухокумское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Юбилейное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 77 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 8,7 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Восход

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Гаруновское

вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **газ – 4 млн.м³**

Месторождение полезных ископаемых: Граничное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 31 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 2,2 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: Дахадаевское

вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Западный-Бажиган

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,2 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Казбековское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,4 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Капиевское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,1 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Катранное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,3 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Кулинское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 9 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 6,7 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Кумухское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 16,3 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Леваневское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,8 тыс .т**

Месторождение полезных ископаемых: Майское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Мартовское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 8,5 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Наказухское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,6 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Озерное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 657 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 60 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Равнинное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 326 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть –40,8 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Раздольное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 16 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 4,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Рифовое

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть –1,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Русский Хутор

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 248 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 42,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Юбилейное

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Солончаковое

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Сухокумское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 245 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,5 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Таловское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 99 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 26 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Тианетское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Тюбинское

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 29 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 2,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Центральное
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Эмировское
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Юбилейное
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 94 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть –7,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Буйнакское
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Сухокумское
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 73 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 8,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Таловское
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 28 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Южнокумукское
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть –0,4 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: Бишкольская площадь
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: Бурсукельский блок
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 2,813тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 1017 тыс.т, газ - 34 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 103,214 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 4,281 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско-Троицкое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 5314 тыс.т, газ – 31810 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 529,363 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,016 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 25 тыс.т**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 2,74 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 306 тыс.т, газ - 35 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 31,638 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,357 тыс.т, газ - 3,115 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Варавенское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 39 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 4,799 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,655 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 8,934 тыс.т, газ- 2,918 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Черноерковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 17,744 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **не добывается (в консервации)**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 2952 тыс.т, газ - 499 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 264,941 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 269 тыс.т, газ – 24 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 29,146 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Беликовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 19 тыс.т, газ – 107 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 7,431 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мечетское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 7 тыс.т, газ - 12 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 5,185 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть - 85 тыс.т, газ - 200 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 71,653 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 969 тыс.т, газ - 135 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 93,331 тыс.т, газ - 0,505 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть -1,158тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 2,68 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышанова Балка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,109 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,18 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 230 тыс.т, газ – 41 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 18,567 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 19 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 3,75 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**

вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **нефть – 1 тыс.т, газ – 25 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **конденсат - 0,499тыс.т, газ - 8,429 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура-Цеце**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,493 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 16 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи: **нефть – 2,954 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,030 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 37 тыс.т, газ - 5 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 4,529 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Морозовское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть - 27 тыс.т, газ - 82 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 20,897 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть - 57 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 6,288 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 1,666 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 376 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 35,479 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 18,126 тыс.т, газ - 0,023 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **газ – 1,09 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Свистельниковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,214 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо- Азовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,058 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 3,058 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 64 тыс.т, газ - 10 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 8,182 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,29 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,049 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть – 4 тыс.т, газ – 1229 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,074 тыс.т, газ – 11,089 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**
вид полезного ископаемого: **газ**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **газ – 27,953 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Сладковское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 13 тыс.т, газ – 552 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **конденсат - 1,902 тыс.т, газ – 44,26 млн.м**

Месторождение полезных ископаемых: **Терноватое**
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **конденсат - 59 тыс.т, газ – 70 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **конденсат - 5,664 тыс.т, газ – 11,803 млн.м**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2004 год: **нефть - 13,354 тыс.т, газ – 0,36 млн.м**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 2,641 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 240 тыс.т, газ – 11 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 22,635 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,906 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,395 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 278 тыс.т, газ – 20 млн.м3**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 28,685 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 2,177 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Чумаковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 142 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 12,756 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 180 тыс.т, газ – 11 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 19,911 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 14 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 5,441 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сладковское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 31 тыс.т, газ – 30 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **конденсат - 8,229 тыс.т, газ – 56,438 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 67 тыс.т, газ – 12 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 6,61 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 12 тыс.т, газ – 12 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 18,131 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **газ – 6,175млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовская площадь**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год:

ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»

Месторождение полезных ископаемых: Ардалинское
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 1040 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 548,978 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 214 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 119,425 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 507 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 217,056 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 836 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 390,1 тыс.т**

ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ,**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 33880 тыс.т, газ – 6081 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **конденсат – 71,381 тыс.т, газ – 515,636 млн.м3;**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) - 63015тыс.т, газ – 39157 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 675,965 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2681 тыс.т, газ – 232 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 55,787 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 4389 тыс.т, газ – 4133 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 160,347 тыс.т, конденсат- 243,439 тыс.т, газ – 80,959 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 9759 тыс.т, газ – 2127 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 434,652 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) –14289 тыс.т, газ – 1457 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 247,788 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское месторождение**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 36894 тыс.т, газ – 11402 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть- 1 729,601 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 42076 тыс.т, газ – 41329 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 490,148 тыс.т, газ – 588,442 млн.м3, конденсат – 446,918 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тарасовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 3805 тыс.т, газ – 1360 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 453,362 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 38528 тыс.т, газ – 385450 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 608,833 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 1627 тыс.т, газ –211 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 78,027 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 1984 тыс.т, газ – 9102 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть –67,436 тыс.т, газовый конденсат – 36,49 тыс.т, газ –773,518 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 1983 тыс.т, газ – 744 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть- 119,69 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Айваседо-Пуровское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 204 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Янгяхатойское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **не разрабатывается**

ООО «Комсомольское НГДУ» (преобразовано в ЗАО «Комсомольскнефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **оценивалось полностью по месторождению (см.ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»)**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1 675,965 тыс.т**

ОАО «НК «Роснефть» - Сахалинморнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 2 тыс.т, газ – 18 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 8,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Оссойская структура**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 291 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 40,8 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 17 тыс.т, газ – 502 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,2 тыс.т, газ - 89 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 78 тыс.т, газ – 1752 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **конденсат– 9,9 тыс.т, газ - 182 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**

вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

размер доказанных запасов: **газ – 102 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **конденсат-0,04 тыс.т, газ - 22 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 105 тыс.т, газ – 705 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **конденсат – 18,3 тыс.т, газ - 130 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**

вид полезного ископаемого: **газ**

размер доказанных запасов: **газ – 256 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **газ – 101 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 32 тыс.т, газ – 70 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,0 тыс.т, газ - 21 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 241 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2004 год: **нефть – 22,5 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 28 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть – 6,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **имени Мирзоева**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 991 тыс.т, газ – 1056 млн.м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2004 год: **нефть – 116 тыс.т, конденсат -3,3 тыс.т, газ - 113млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2005 год: **нефть - 0,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 735 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 73,8 тыс.т, газ – 8 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 1757 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 177,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 28 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 43 тыс.т, газ – 506 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **конденсат – 11,2 тыс.т, газ -128 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **газ – 6 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **газ – 2,4 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 602 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 57,2 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 352 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 35,7 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 42,7 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 38 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 6,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 96 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 8,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 2,0 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 4046 тыс.т, газ – 710 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 473 тыс.т, конденсат-1,9 тыс.т, газ – 124 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 171 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 18,9 тыс.т, газ – 6 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 35 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 3,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 123 тыс.т, газ – 659 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 11,8 тыс.т, газ - 69 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1042 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 130,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 458 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 55,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (северный купол)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 5586 тыс.т, газ – 1554 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 521,7 тыс.т**

ОАО «Северная нефть»

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 213 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 29,259 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1724 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 343,911 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 6002 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 502,925 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Веякское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Веякское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 32 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 387 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 152,778 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 2937 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 28,595 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Макарихинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1908 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 81,457 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 3167 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 449,502 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 4387 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 126,55 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 15265 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2004 год: **нефть – 907,783тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 25999 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2004 год: **нефть – 2 252,258 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ОАО «Селькупнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1775 тыс.т, газ – 1055 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **газ – 1021,389, конденсат - 430,283 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1081 тыс.т, газ – 82 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **разработка и добыча в 2005 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 2778 тыс.т, газ – 28028 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **разработка и добыча в 2005 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **разработка и добыча в 2005 году не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 7824 тыс.т, газ – 20753 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **газ – 1239,575, конденсат - 314,527 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Наумовское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 84 тыс.т, газ – 256 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **разработка и добыча в 2005 году не велась**

ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 884 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) - 75,6 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 263 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) - 15,2 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 333 тыс.т, газ – 5 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 33,9 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) - 2,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – оценка запасов не проводилась**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 10,6 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 0 тыс. т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 1,2 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 97 тыс. т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 18,2 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не установлено (количество остаточной нефти находится за пределами точности метода)**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 0,1 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
Уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 1,8 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 271тыс.т, газ – 36 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 20,2тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**
Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1768 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть – 139,5 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 562 тыс.т, газ – 49 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 58,1 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское (в том числе поля: Правобережное, Поварковское, Пушкарское)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1653 тыс.т, газ – 66 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 215,9 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 4 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 4,6 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 25 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 10,8 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1693 тыс.т, газ – 151 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 209,9 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 29 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 4,3 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 19 тыс.т , газ – 4 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) - 4,3 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1219 тыс.т, газ – 143 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **87 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 9,5 тыс. т**

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть - 1,5 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 110 тыс.т, газ – 13 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 18,3 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 162 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 18,2 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 142 тыс.т**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **нефть (с конденсатом) – 15,5 тыс.т**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

ЗАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 11063 тыс.т**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2005 год: **добычи не было**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений. В том числе дата выдачи лицензии, срок ее действия, возможность и основания для продления срока лицензии, основания выдачи лицензии, описание участка недр, предоставляемых в пользование, вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение), основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств, а также обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ, любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

ОАО «НК «Роснефть»

Участок недр: **Байкаловский**

номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км².**

вид лицензии: **на геологическое изучение Байкаловского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог.км; в 2006г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Вадинский**

номер лицензии: **KPP 13609 NP**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 778км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 км²; в 2008 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км² и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009 году пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2013 году пробурить одну разведочную скважину; в 2014 году пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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).

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензия получена 12.05.2006 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12620 НП.**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004.**

срок действия лицензии: **01.09.2009.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 940км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Лодочного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 250 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**

номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 75 км восточнее районного центра п.Ербогачен и имеет статус геологического отвода площадью 2400км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог.км; в 2008 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009 году пробурить две поисково-оценочные скважины; в 2012 году пробурить одну разведочную скважину; в 2013 году пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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).**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензия получена 27.03.2006 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Западно-Лодочный**

номер лицензии: **КРР 12619 НП.**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004.**

срок действия лицензии: **01.09.2009.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 880км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Западно-Лодочного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 Объем сейсморазведочных работ 2Д выполнено не в полном объеме, это связано с тем, что структура подготовлена к глубокому бурению и во втором полугодии 2006года начнется бурение поисковой скважины**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Кыпакынский**

номер лицензии: **СЛХ 12380 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 606 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Кыпакынского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2007 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Подана заявка на внесение дополнения к лицензии (от 21.02.06 № СК-599).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Лавчихинский**

номер лицензии: **СЛХ 12379 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 205,99 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лавчихинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 200 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Подана заявка на внесение дополнения к лицензии (от 21.02.06 № СК-598).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **KPP 12618 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лебяжьего участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газеохимическую съемку в объеме 400 пог.км; в 2006 году выполнить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 400 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 условия лицензионного соглашения в области ГРП (сейсморазв.работы 2Д) в 2006г не выполняются в связи с задержкой начала полевого сезона – втечение января-февраля из-за аномально низких отрицательных температур; низкая производительность буровых бригад, по причине сложного строения верхней части разреза и высокой льдистости пород.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **KPP 12621 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Нижнебаихского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2007годах выполнить газеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Пендомаяхский**

номер лицензии: **ДУД 13607 НР**

дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

срок действия лицензии: **15.04.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на стыке Ямало-Ненецкого и Таймырского автономных округов и объединяет приграничные части территорий Усть-Енисейского района Таймырского автономного округа и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 462км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 400 пог.км и переобработать материалы прошлых лет в объеме не менее 500 пог.км; в 2008 году пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009 году пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2013 году пробурить одну разведочную скважину; в 2014 году пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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).**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 11.05.2006 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Песчаный**

номер лицензии: **ДУД 12625 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км².**

вид лицензии: **на геологическое изучение Песчаного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог.км; в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 600 пог.км и газогеохимическую съемку в объеме 175 пог.км; в 2007-2009 годы пробурить две поисковые скважины; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **KPP 12622 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км².**

вид лицензии: **на геологическое изучение Полярного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2006 годах выполнить газогеохимическую съемку в объеме 450 пог.км; в 2006-2007годах выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Проточный**

номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 1580км².**

вид лицензии: **на геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300 км²; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2008-2009 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Самоедский**

номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 2000км².**

вид лицензии: **на геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300км²; в 2006году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог.км; в 2008-2009 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Советский**

номер лицензии: **КРР 12617 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Советского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку геолого-геофизической информации прошлых лет в объеме 230 пог.км; в 2005 году начать, в 2006 году завершить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог.км; в 2006 году начать, а в 2007 году завершить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме 400 пог.км; в 2007-2008 годы пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 условия лицензионного соглашения в области ГРП (сейсморазв.работы 2Д) в 2006г не выполняются в связи с задержкой начала полевого сезона – втечение января-февраля из-за аномально низких отрицательных температур; низкая производительность буровых бригад, по причине сложного строения верхней части разреза и высокой льдистости пород.**

выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

срок действия лицензии: **01.08.2010 (доп. Соглашение)**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в акватории Черного моря и имеет статус геологического отвода площадью 12047,1 км².**

вид лицензии: **на геологическое изучение участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Черного моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2007-2008годах выполнить 400 км2 сейсморазведочных работ 3Д; в 2009-2010годах пробурить одну поисковую скважину.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Туколандский**

номер лицензии: **KPP 13608 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 678км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 пог.км; в 2008 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009году пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2013 году пробурить одну разведочную скважину; в 2014 году пробурить одну разведочную скважину; до 2016года 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).

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **лицензия получена 12.05.2006 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: **Чатылькинско-Удмуртский**

номер лицензии: **СЛХ 11650 НП**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

срок действия лицензии: **21.07.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Пуровского и Красноселькупского районов Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 4317,8 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение недр Чатылькинско-Удмуртского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2003 году выполнить 1000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, выполнить 200 км² геохимической съемки, выполнить переобработку сейсморазведочных профилей 2Д прошлых лет в объеме 1500 пог.км, пробурить 1 поисковую скважину; в 2004 году выполнить 400 км² сейсморазведочных работ 3Д, пробурить 1 поисковую скважину; в 2005 году выполнить 200 км² сейсморазведочных работ 3Д, пробурить 1 поисковую скважину; в 2006 году пробурить 1 поисковую скважину.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **С 01.08.2006г прекратить право пользования недрами Чатылькинско-Удмуртского участка (Приказ № 401 от 22.05.2006г Федерального агентства по недропользованию О прекращении права пользования)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений.**

ОАО «НК «Роснефть» - владелец лицензий, ОАО «Грознефтегаз» - оператор

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовский**

номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.02**

срок действия лицензии: **01.03.22**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую залежь Гойт-Кортовского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 4519 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Гойт-Кортовском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.12.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов в 2006 году; проект разработки в 2005 году; горный отвод в 2005 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Горячеисточненское

номер лицензии: ГРЗ 11124 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.02

срок действия лицензии: 01.03.22

возможность и основания для продления срока лицензии: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Горячеисточненского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 4189 га.

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Горячеисточненском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; с целью наращивания сырьевой базы УВ бурение 1-2 разведочные 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.07.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: требования лицензионных соглашений в части бурения разведочных скважин и ликвидации скважин не выполняются. Получено согласие Роснедра (от 20.03.06 № АЛ-06-31/1650) на пересмотр сроков выполнения разведочного бурения и внесение изменений в лицензию. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений.

Месторождение полезных ископаемых: Горское (Али-Юрт)

номер лицензии: ГРЗ 11116 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.02

срок действия лицензии: 01.03.11

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основания выдачи лицензии: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую залежь Горского месторождения нефти и фораминиферовую залежь, расположенную в пределах

Али-Юртовского участка Горского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 918 га.

вид лицензии: на добычу нефти и газа

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов в течение 2-х лет со дня выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: горный отвод в 2005 году; переоценка запасов в 2006 году; проект разработки в 2008 году; в 2006 году планируется ввод в эксплуатацию. Требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское

номер лицензии: ГРЗ 11118 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

возможность и основания для продления срока лицензии: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую, верхнемеловую и нижнемеловую залежи Октябрьского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 1670 га.

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Октябрьском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.12.2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в.мелу в 2005 году; по миоцену в 2006 году, по н.мелу в 2007 году; проект разработки в.мела в 2002 и 2006 годах; миоцена в 2009 году; горный отвод в 2005 году (обязательства выполняются); требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Правобережное

номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Правобережного месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 12262 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Правобережном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в.мелу в 2005 году; по н.мелу в 2007 году; проект разработки в.мела в 2002 году и 2007 году, н.мела в 2005 году; горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**

номер лицензии: **ГРЗ 11107 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Старопромысловского района г. Грозного Чеченской Республики и включает в себя чокракскую, верхнемеловую и нижнемеловую залежи Старогрозненского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 733 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Старогрозненском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по н.мелу в 2005 году, по миоцену в 2006 году, по в.мелу в 2008 году; проект разработки н.мела в 2002 году и 2006 году, миоцена в 2005 году и 2009 году; горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**

номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **территория Чеченской Республики, участок недр составляет 5300 га**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Хаян-Кортовском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.05.2007 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (в работе)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. и н.мелу в 2006 году; проект разработки н. мела в 2005 году; горный отвод в 2005 году (выполнение обязательств продлено до 01.12.2006 года); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Брагунского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5460 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Брагунском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ.

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в.мелу произведена в 2004 году; по н. мелу в 2005 году; проект доразработки в 2004 году; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов

Месторождение полезных ископаемых: Эльдаровское

номер лицензии: ГРЗ 11119 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

возможность и основания для продления срока лицензии: лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую и нижнемеловую залежи Эльдаровского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5500 га.

вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на Эльдаровском лицензионном участке.

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки (обязательства выполняются)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в. мелу в 2005 году, н. мела в 2007 году; проект разработки в. мела в 2002 году и 2006 году; горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**

номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ханкальского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 2611 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ханкальском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.05.2007 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение скважины пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2006 году; проект разработки в. мела в 2007 году; горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти выше лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Брагунское**

номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Брагунского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5825 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Брагунском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1-2 разведочных скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.05.2007 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2006 году; проект разработки в. мела в 2002 году; составление технологической схемы разработки нижнемеловой залежи; горный отвод в 2004 году (обязательства выполняются); фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в I квартале 2006 года проведены работы по подготовке к бурению разведочной скважине. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**

номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии.**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Андреевского месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 550 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Андреевском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение скважины пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2004 году; проект разработки в. мела в 2003 году и 2007 году; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части бурения разведочных скважин не выполняются; получено согласие Роснедра (от 20.03.06 № АЛ-06-31/1650) на пересмотр сроков выполнения разведочного бурения и внесение изменений в лицензию. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**

номер лицензии: **ГРЗ 11121 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Бенойского газоконденсатного месторождения. Общая площадь участка недр равна 1125 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Бенойском лицензионном участке.**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов свободного газа по в. мелу в 2009 году; горный отвод в 2005 году; по месторождению ведется добыча свободного газа для нужд населения прилегающих сел; фактические объемы добычи свободного газа значительно ниже лицензионных уровней.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11113 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Минерального месторождения нефти, площадь участка недр составляет 867 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Минеральном лицензионном участке.**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году; проект разработки в. мела в 2004 году; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую**

опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2007**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Минерального месторождения нефти, площадь участка недр равна 1550 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Минеральном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение 2-х разведочных скважин в 2007 году и 2009 году; переоценка запасов по в. мелу в 2006 году; составление технологической схемы разработки нижнемеловой залежи; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**

номер лицензии: **ГРЗ 11104 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии.**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя залежь верхнемеловую Червленного месторождения нефти, площадь участка недр равна 909 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Червленном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки** обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2003 году; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11120 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Мескетинского месторождения нефти, площадь участка недр равна 826 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Мескетинском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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 освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение 2-х разведочных скважин в 2007 году и 2008 году; переоценка запасов по в. мелу в 2004 году; проект разработки в. мела в 2003 году и 2009 году; горный отвод в 2005 году; добыча нефти по единственной эксплуатационной скважине не ведется в связи с необходимостью восстановления линии НГП. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**

номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002г**

срок действия лицензии: **01.03.2022г**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии.**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя чокракскую и верхнемеловую залежи Гудермесского месторождения нефти с участком Петропавловский. Общая площадь участка недр равна 8854 га.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Гудермесском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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 (МОВ ОГТ) 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **сейсмические работы планируются с 2007 году; бурение пока не планируется; переоценка запасов по Западному Гудермесу-Петропавловскому участку в 2003 году; миоцена Гуддермесского месторождения и в. мела Восточного Гудермеса в 2009 году; проект разработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части проведения сейсмических работ МОВ ОГТ, бурения разведочных скважин и ликвидации скважин не выполняются. Получено согласие Роснедра от 20.03.06 № АЛ-06-31/1650 на пересмотр сроков выполнения разведочного бурения и внесение изменений в лицензию. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр общей площадью 1124 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Северо-Джалкинского месторождения нефти.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Джалкинском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных скважин ; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в течение 3-х лет; переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение пока не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2004 году; проект разработки в. мела в 2003 году и 2007 году; горный отвод в 2005 году; добыча нефти не ведется в связи с капитальным ремонтом единственной добывающей скважин, по которой ведутся работы по забурированию второго ствола. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **недостаточные объемы геологоразведочных работ с целью восполнения минерально-сырьевой базы; формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11110 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр общей площадью 414 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ильинского месторождения нефти.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Ильинском лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2-х разведочных скважин; 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение, переоценка запасов в течение 3-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение не планируется; переоценка запасов по в. мелу в 2006 году; в связи с обводнением по месторождению Ильинское добыча нефти не ведется, запасы по месторождению после пересчета будут списаны. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **ГРЗ 11123 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **лицензия выдана до полной выработанности залежи. Если при переоценке запасов будет продлен срок эксплуатации залежи, необходимо продление срока лицензии**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр общей площадью 98 га, которому придан статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Лесного месторождения нефти.**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Лесном лицензионном участке.**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК-«Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с обводнением по месторождению Лесное добыча нефти не ведется; запасы по месторождению после пересчета будут списаны. В Роснедра подана заявка на внесение изменений в лицензионные соглашения (письмо №СК-2118 от 13.06.06.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **формирование ликвидационного фонда для финансирования работ по ликвидации скважин, выполнивших свое предназначение и представляющих экологическую опасность для окружающей среды; несоответствие плановых объемов добычи нефти лицензионным уровням и проектным нормам отборов.**

ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»

Участок недр: Восточно-Шмидтовский

номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 9400 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 3462 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км² сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить 1000 км² сейсморазведочных работ ЗД; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»

Участок недр: Западно-Шмидтовский

номер лицензии: **ШОМ 13314 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 11840 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 2469 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км2 сейсморазведочных работ 3Д; в 2006 году выполнить 1000 км2 сейсморазведочных работ 3Д; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

ОАО «Юганскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сургутское (южная часть)

номер лицензии: **ХМН 00965 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Сургутское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 537.8 км2; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Правдинское

номер лицензии: **ХМН 00975 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 147,5 км2; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа с целевым назначением и видами работ в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Ефремовское

номер лицензии: **ХМН 00962 НЭ**

дата выдачи лицензии: **29.04.1999**

срок действия лицензии: **14.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Ефремовское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 139.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Угутское

номер лицензии: **ХМН 00985 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **24.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Западно-Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 168.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Киньяминское

номер лицензии: **ХМН 00986 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **23.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Киньяминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Кудринское

номер лицензии: **ХМН 00980 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Кудринское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 53.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка.**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Майское

номер лицензии: **ХМН 00977 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Майское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 335.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Малобалыкское

номер лицензии: **ХМН 00974 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Малобалыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 600.1 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации;**

природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Мамонтовское (Энтельская площадь)

номер лицензии: **ХМН 00968 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **14.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Мамонтовское (Энтельская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1292.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Омбинское

номер лицензии: **ХМН 00982 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Омбинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 227.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Петелинское

номер лицензии: **ХМН 00963 НЭ**

дата выдачи лицензии: **29.04.1999**

срок действия лицензии: **27.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Петелинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 337.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Правдинское

номер лицензии: **ХМН 00966 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 1295.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Приобское

номер лицензии: лицензия: **ХМН 00987 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **20.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приобское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 3353.5 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Приразломное

номер лицензии: **ХМН 00969 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **06.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приразломное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского, Нефтеюганского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 2281.31 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи**

нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Салымское (Лемпинская площадь)

номер лицензии: **ХМН 00981 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **25.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (Лемпинская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1599.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Салымское (пласт ЮС-0)

номер лицензии: **ХМН 00973 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **29.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (пл.ЮС-0) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 101.05 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Салымское

номер лицензии: **ХМН 00978 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Северо-Салымское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 231.26 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Солкинское (южная часть)

номер лицензии: **ХМН 00967 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Солкинское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 135.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Среднебалыкское (основная часть)

номер лицензии: **ХМН 00964 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднебалыкское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации;**

природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Среднегутское

номер лицензии: **ХМН 00971 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **16.08.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднегутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 400.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднегутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Тепловское

номер лицензии: **ХМН 00979 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **14.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Тепловское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 221.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Угутское

номер лицензии: **ХМН 00976 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **23.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 563.9 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Усть-Балыкское (южная часть)

номер лицензии: **ХМН 00970 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **21.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Усть-Балыкское (Б1-5; Б 6-10) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 641. 1 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Фаинское

номер лицензии: **ХМН 00983 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **06.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Фаинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 693.3 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Балыкское

номер лицензии: **ХМН 00984 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Балыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 290.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Сургутское

номер лицензии: **ХМН 00972 НЭ**

дата выдачи лицензии: **30.04.1999**

срок действия лицензии: **13.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Сургутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 710.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: имеет неисполненную обязанность по уплате налогов, сборов пеней и налоговых санкций

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ОАО «Дагнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Избербаш

номер лицензии: **МАХ 11999 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах города Избербаш Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Новолакское

номер лицензии: **МАХ 12000 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок расположен в Новолакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Агачаул

номер лицензии: **МАХ 12001 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Кировском районе г. Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Сафаралинская

номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"
описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Махачкала-Тарки

номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

описание участка недр: **участок расположен в черте города Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 1.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Карланюртовская

номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Западный Избербаш

номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Каякентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаш**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Каратюбинская

номер лицензия: **МАХ 12007 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Площадь Карабудахкентская

номер лицензии: **МАХ 12008 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"
описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Месторождение Шамхал-Булак

номер лицензии: **МАХ 12009 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском и Кизилюртовском районах Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Дагестанские Огни

номер лицензии: **МАХ 12010 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

описание участка недр: **участок расположен на территории города Дагестанские Огни Дербентского района Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Димитровское

номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан и г. Махачкала, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сухокумское

номер лицензии: **МАХ 00374 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восточно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Юбилейное

номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Восточно-Юбилейное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Восход

номер лицензии: **МАХ 00375 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восход**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение находится в консервации в связи малыми остаточными запасами (9 тыс. т.) и убыточностью добычи.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Гаруновское

номер лицензии: **МАХ 00377 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата на газоконденсатном месторождении Гаруновское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **обязательства в 1 полугодии выполнены, ; по состоянию на 01.07.2006 года скв №1 полностью обводнилась, скв. №2 в консервации.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Граничное

номер лицензии: **МАХ 00378 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Граничное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Дахадаевское

номер лицензии: **МАХ 00379 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

Дата возврата лицензии: 20.06.06.г (приказ по ДагестанНедра №27)

Месторождение полезных ископаемых: Западный-Бажиган

номер лицензии: **МАХ 00380 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Казбековское

номер лицензии: **МАХ 00381 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Капиевское

номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Катранное

номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Кулинское

номер лицензии: **МАХ 00384 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Кумухское

номер лицензии: **МАХ 00385 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Леваневское

номер лицензии: **МАХ 00386 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Леваневское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в 1 полугодии добыча не планировалась**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Майское

номер лицензии: **МАХ 00387 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Мартовское

номер лицензии: **МАХ 00388 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвод**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Наказухское

номер лицензии: **МАХ 00389 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Озерное

номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Октябрьское

номер лицензии: **МАХ 00391 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Равнинное

номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Раздольное

номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Рифовое

номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Русский Хутор

номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Юбилейное

номер лицензии: **МАХ 00396 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Солончаковое

номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Сухокумское

номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Таловское

номер лицензии: **МАХ 00399 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Таловское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Тианетское

номер лицензии: **МАХ 00400 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются по причине технических неполадок**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Тюбинское

номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Центральное

номер лицензии: **МАХ 00402 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Эмировское

номер лицензии: **МАХ 00403 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **на разработку нефтяного месторождения Эмировское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Юбилейное

номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Буйнакское

номер лицензии: **МАХ 00405 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются в связи с нерентабельностью добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Сухокумское

номер лицензии: **МАХ 00407 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Таловское

номер лицензии: **МАХ 00408 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Южно-Кумухское

номер лицензии: **МАХ 00406 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: Бишкольская площадь

номер лицензии: **МАХ 00409 НР**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи недр**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Блок Бурсукельский**

номер лицензии: **МАХ 13511 НП**

дата выдачи лицензии: **02.03.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2010**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Ногайского района Республики Дагестан и имеет статус геологического отвода площадью 623км²**

вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 140 км²; в 2007-2009гг пробурить одну поисковую скважину; При получении промышленных притоков УВС – не позднее, чем через 6 месяцев, произвести**

оперативный подсчет запасов и предоставить его на предварительную государственную экспертизу

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Лицензия получена 02.03.2006 года.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

ООО «Комсомольское НГДУ» (преобразовано в ЗАО «Комсомольскнефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **часть Комсомольского месторождения**

номер лицензии: **СЛХ 11306 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.10.2002**

срок действия лицензии: **15.07.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого АО.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Комсомольском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **начисляются и производятся согласно главе 26 Налогового кодекса РФ в установленные сроки: НДС; регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 года все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**

номер лицензии: **КРД 03013 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,667 км²**

вид лицензии: **доразведка и добыча нефти на нефтяном месторождении Абузы**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**

номер лицензии: **КРД 02679 НЭ**

дата выдачи лицензии: **02.12.2005**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Абино-Украинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**

номер лицензии: **КРД 02630 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**

срок действия лицензии: **июль 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,4 км²**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско - Троицкое**

номер лицензии: **КРД 03044 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 67,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на Анастасиевско-Троицкому месторождению**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**

номер лицензии: **КРД 03010 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,3 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Апчас**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**

номер лицензии: **КРД 03038 НЭ**

дата выдачи лицензии: **01.15.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Асфальтовая гора**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**

номер лицензии: **КРД 02684 НЭ**

дата выдачи лицензии: **05.12.2005**

срок действия лицензии: **ноябрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 22,0 км²**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**

номер лицензии: **КРД 02682 НЭ**

дата выдачи лицензии: **05.12.2005**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти, газа, подземных пресных вод на Баракаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Варавенское**

номер лицензии: **КРД 11421 НР**

дата выдачи лицензии: **05.02.2003**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 1255 км²**

вид лицензии: **поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода предоставляется горный отвод**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**

номер лицензии: **КРД 03009 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Восковая гора**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**

номер лицензии: **КРД 02638 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.09.2005**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Восточно-Северском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**

номер лицензии: **КРД 03015 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Гарбузовское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**

номер лицензии: **КРД 02625 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**
срок действия лицензии: **декабрь 2015**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 15,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Дыш**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно- Анастасиевское**
номер лицензии: **КРД 03042 НЭ**
дата выдачи лицензии: **17.02.2006**
срок действия лицензии: **декабрь 2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Западно-Анастасиевское**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**
номер лицензии: **КРД 02636 НЭ**
дата выдачи лицензии: **27.09.2005**
срок действия лицензии: **декабрь 2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 38,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Зыбза Глубокий Яр**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**
номер лицензии: **КРД 03025НЭ**
дата выдачи лицензии: **10.02.2006**
срок действия лицензии: **до 2025**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,0 км²**
вид лицензии: **добычу нефти и газа на месторождении Кабардинское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**

номер лицензии: **КРД 02631 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Калужское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышанова Балка**

номер лицензии: **КРД 03020 НЭ**

дата выдачи лицензии: **09.02.2006**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Камышанова Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**

номер лицензии: **КРД 02686 НЭ**

дата выдачи лицензии: **05.12.2005**

срок действия лицензии: **до 2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кеслерово**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**

номер лицензии: **КРД 02637 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.09.2005**

срок действия лицензии: **до 2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 19,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Ключевое**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**

номер лицензии: **КРД 02687 НЭ**

дата выдачи лицензии: **05.12.2005**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 16,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кудако-Киевское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура - Цеце**

номер лицензии: **КРД 03018 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кура-Цеце**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**

номер лицензии: **КРД 03019 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.06**

срок действия лицензии: **декабрь 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Курчанском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**
номер лицензии: **КРД 03021 НЭ**
дата выдачи лицензии: **09.02.2006**
срок действия лицензии: **декабрь 2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Кутаисском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**
Номер лицензии: **КРД 02683 НЭ**
дата выдачи лицензии: **05.12.2005**
срок действия лицензии: **до 2030**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Левкинском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**
номер лицензии: **КРД 03045 НЭ**
дата выдачи лицензии: **17.02.2006**
срок действия лицензии: **ноябрь 2006**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 10,6 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Нефтегорское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**
номер лицензии: **КРД 03008 НЭ**
дата выдачи лицензии: **08.02.2006**
срок действия лицензии: **до 2009**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,4 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Нефтянское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**

номер лицензии: **КРД 03043 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Николаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**

номер лицензии: **КРД 02628 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**

срок действия лицензии: **до 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 48,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Новодмитриевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**

номер лицензии: **КРД 03017 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 26,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Самурском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**

номер лицензии: **КРД 02627 НР**
дата выдачи лицензии: **16.09.2005**
срок действия лицензии: **до 2015**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,7 км²**
вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа на Азовском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **провести поисково-разведочное бурение в 1995-1999г.; в 2000 г. представить на госэкспертизу запасы нефти и газа, уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами.**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**

номер лицензии: **КРД 02689 НЭ**
дата выдачи лицензии: **05.12.2005**
срок действия лицензии: **до 2014**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 13,0 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Ахтырском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**

номер лицензии: **КРД 02678 НЭ**
дата выдачи лицензии: **02.12.2005**
срок действия лицензии: **до 2014**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Крымском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**

номер лицензии: **КРД 03012 НЭ**
дата выдачи лицензии: **08.02.2006**
срок действия лицензии: **до 2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Нефтяном месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**

номер лицензии: **КРД 03039 НЭ**

дата выдачи лицензии: **15.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Северо-Тицино**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03028 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**

номер лицензии: **КРД 02629 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**

срок действия лицензии: **до 2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 14,5 км²**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Северско-Западно-Афипском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**

номер лицензии: **КРД 03027 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,1 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Славянское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**

номер лицензии: **КРД 03037 НЭ**

дата выдачи лицензии: **15.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**

номер лицензии: **КРД 02626 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**

срок действия лицензии: **до 2007**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Узун**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**

номер лицензии: **КРД 02676 НЭ**

дата выдачи лицензии: **02.12.2005**

срок действия лицензии: **до 2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Украинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**

номер лицензии: **КРД 03023 НЭ**

дата выдачи лицензии: **09.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2020**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Хадыженская Площадка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03014 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,4 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**

номер лицензии: **КРД 02688 НЭ**

дата выдачи лицензии: **05.12.2005**

срок действия лицензии: **до 2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Холмском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи**

устанавливаются в соответствии с проектными документами

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или

зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

платежи осуществляются в полном объеме

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности

их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**

номер лицензии: **КРД 03022 НЭ**

дата выдачи лицензии: **09.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Хопры**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**

номер лицензии: **КРД 02677 НЭ**

дата выдачи лицензии: **02.12.2005**

срок действия лицензии: **до 2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 0,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Шептальском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**

номер лицензии: **КРД 03011 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2030**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Широкая Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**

номер лицензии: **КРД 02624 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.09.2005**

срок действия лицензии: **до 2015**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Южно-Ключевом месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03016 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.02.2006**

срок действия лицензии: **до 2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Южно-Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**

номер лицензии: **КРД 02681 НЭ**

дата выдачи лицензии: **05.12.2005**

срок действия лицензии: **до 2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 23,8 км²**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Кузнецовском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**

номер лицензии: **НРМ № 11059 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции – 1613 га**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 1 января 2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых в соответствии с НК РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**

номер лицензии: **НРМ № 11060 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции – 1958,2 га**
вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 1 января 2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 г. выполняются все условия**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

номер лицензии: **НРМ № 11061 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции – 705.9 га**
вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 1 января 2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **выполняются все условия, уровни добычи перевыполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**

номер лицензии: **НРМ № 11062 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции горного отвода, обозначенная на копии топографического плана, составляет 2231.3 гектаров**
вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 1 января 2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

выполняются все условия, за исключением проектных уровней добычи, которые перевыполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**

номер лицензии: **СЛХ 11344 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **16.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территориях Пуровского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча углеводородного сырья из пластов ПК1, ПК18, ЗАП10, БП2,ЗБП6; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пл. серии АП, БП, Ю) вид лицензии: на добыча, геологическое изучение, разведка и последующая разработка залежей углеводородов Северо-Комсомольского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**

номер лицензии: **СЛХ 11350 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **16.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**
вид лицензии: **добыча углеводородов и геологическое изучение Комсомольского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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;**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**

номер лицензии: **СЛХ 11340 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **16.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа из пластов БП10, 1-2БП11, 1-2БП12, 1-2БП14; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пласты серии АП, БП, Ю)**

вид лицензии: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Усть-Харампурского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 11347 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **до 24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых отложений (пластов АП5, 2БП10, 2БП11); разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пластов серии БП и Ю)**

вид лицензии: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Верхне-Пурпейского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**

номер лицензии: **СЛХ 11346 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **06.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК14, ПК19, ПК21, 1Ю1, 2Ю1, 3Ю1, 4Ю1; геологическое изучение с последующей разработкой залежей меловых, юрских и доюрских отложений**

вид лицензии: **добыча углеводородов, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Фестивального месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 11345 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов группы БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов ниже-верхнемеловых, юрских отложений.**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей углеводородов Ново-Пурпейского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское**

номер лицензии: **СЛХ 11343 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых и юрских отложений; доразведка неизученных частей залежей с последующим вовлечением их в освоение**

вид лицензии: **разработка и доразведка нефтегазоконденсатных залежей Барсуковского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 11348 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**

номер лицензии: **СЛХ 11970 НЭ**

дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

срок действия лицензии: **06.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 11349 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов 2БП5, 2БП6 с последующим вовлечением в разработку пластов 0БП2, БП6, 3БП6; геологическое изучение с последующей разработкой меловых, юрских отложений**

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение с последующей разработкой залежей Западно-Пурпейского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**

номер лицензии: **СЛХ 11342 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **6.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК16, БП4,2БП5, 1БП6, 1-2БП7, 1-2БП8,1БП9 ; разведка и последующая разработка залежей УВ пластов ПК14, ПК19, ПК20, АП2, БП3, 2БП6, 3-4БП8, ачим.; геологическое изучение и последующая разработка новых залежей меловых, юрских и доюрских отложений**

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Губкинского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 11341 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

срок действия лицензии: **20.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Айваседо-Пуровское**

номер лицензии: **СЛХ 11341 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.12.2002**

Срок действия лицензии: **20.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**

номер лицензии: **ЮСХ 12832 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Ногликского района, включает нефтегазовое месторождение Каурунани, площадь участка, км²-6,44**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **в целях поиска и оценки месторождения 360 руб. за 1 кв.км.; в целях проведения разведки 12000 руб. за 1 кв.км. НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Оссойская структура**

номер лицензии: **ЮСХ 12861 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Оссойскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка, км²-64,956**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Оссойской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**

номер лицензии: **ЮСХ 12838 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Кайганское нефтяное месторождение расположено в 6 км восточнее г. Охи Охинского района. Общая площадь участка, км² - 10,32**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.06 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**

номер лицензии: **ЮСХ 12849 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **26.09.2007**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Кыдыланы, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 16,0**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Кыдыланы**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**

номер лицензии: **ЮСХ 12843 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Колендо, расположенное в пределах Охинского района. Общая**

площадь участка км² – 18,12

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**

номер лицензии: **ЮСХ 12841 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Волчинка, расположенное в 28 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 51,15**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**

номер лицензии: **ЮСХ 12846 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Томи, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 9,90**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**

номер лицензии: **ЮСХ 12840 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**
срок действия лицензии: **31.04.2013**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Крапивненское нефтегазовое месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 9,28**
вид лицензии: **добыча газа нефтегазового месторождения Крапивненское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**

номер лицензии: **ЮСХ 12847 НЭ**
дата выдачи лицензии: **24.11.2004**
срок действия лицензии: **31.04.2013**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **лицензионный участок включает Астрахановское газоконденсатное месторождение, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 10,11**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**

номер лицензии: **ЮСХ 12830 НЭ**
дата выдачи лицензии: **24.11.2004**
срок действия лицензии: **30.04.2013**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Узловое, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 17,96**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; несоответствие отборов запасам УВ.**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

номер лицензии: **ЮСХ 12854 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Одоптинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 19,81**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

номер лицензии: **ЮСХ 12855 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Паромайское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 33,5**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газоконденсатного месторождения Паромай**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**

номер лицензии: **ЮСХ 12836 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение им. Р.С. Мирзоева, расположенное в 44 км. севернее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 17,6**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы**

обязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**

номер лицензии: **ЮСХ 12831 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Уйглекуты, расположенное в 6 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 5,5**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы**
обязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**

номер лицензии: **ЮСХ 12853 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Набильское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 21,65**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы**
обязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; увеличение обводнённости продукции**

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**

номер лицензии: **ЮСХ 12845 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Катангли, расположенное в 14 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 4,65**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**

номер лицензии: **ЮСХ 12850 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Нижние Даги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 8,4**

вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти, газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**

номер лицензии: **ЮСХ 12852 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Эвай, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 27,0**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 12837 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Малое Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 10,95**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие потребления низконапорного газа**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**

номер лицензии: **ЮСХ 12860 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Мухто, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 16,75**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 12835 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Западное Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 10,15**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 12862 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Эхаби, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 6,91**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; увеличение обводнённости продукции**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**

номер лицензии: **ЮСХ 12857 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Сабо (с участком Южное Эрри), расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 47,6**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**

номер лицензии: **ЮСХ 12858 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Нельма, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 6,77**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**

номер лицензии: **ЮСХ 12833 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Гиляко-Абунан, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 4,92**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 12856 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Северная Оха, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 3,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа месторождения Северная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента:

на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизацию отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**

номер лицензии: **ЮСХ 12844 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Монги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 29,71**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**

номер лицензии: **ЮСХ 12842 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Тунгор, расположенное в 1-ом км. Восточнее п. Тунгор Охинского района Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 8,08**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условия в части уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**

номер лицензии: **ЮСХ 12839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Даги, расположенное в 36 км. Севернее пгт. Ноглики Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 6,24**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**

номер лицензии: **ЮСХ 12859 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Шхунное, расположенное в 36 км. юго-западнее г.Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 6,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 12834 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Центральная Оха, расположенное на западной окраине г.Охи. Общая площадь участка км² – 14,22**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 12863 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.11.2004**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Эхаби, расположенное в 13 км. юго-восточнее г.Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 11,77**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (Северный купол)**

номер лицензии: **ШОМ 12823 НЭ**

дата выдачи лицензии: **22.11.2004**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен на шельфе Охотского моря, в 6 км. от северо-восточного побережья о.Сахалин. Общая площадь участка км² – 148,6**

вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

ОАО «Северная нефть»

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 02025 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок недр расположен в 45 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного и верхнедевонского возраста Южно-Баганского нефтяного месторождения;**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа, эксплуатационное бурение до 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **невыполнение уровней добычи нефти; отставание по срокам эксплуатационного бурения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 02034 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **30.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нефти в карбонатных отложениях нижней перми (P_{1as}) Восточно-Баганского нефтяного месторождения**
вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Баганского нефтяного месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект доразведки предоставляется на согласование до конца 2001 г; ППЭ или ТСП разрабатывается до 2005**
срок выполнения указанных обязательств: **в указанные сроки обязательства не выполнены**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения в части бурения разведочных скважин и подсчета и утверждения запасов в 2005 году не выполнены**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 02026 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2005 года; произвести переоценку запасов, разработать ТЭО КИН и утвердить в 2001 году**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов и утверждение в ГКЗ планируется в IV квартале 2005**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения перевыполняются в части уровней добычи нефти, сроков разбуривания месторождения.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 02027 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Госбаланс РФ (нижнепермско-каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Северо-Баганского нефтяного месторождения)**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2001 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения перевыполняются в части уровней добычи нефти, сроков разбуривания месторождения.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Веякское**

номер лицензии: **СЫК № 02033 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 80 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего карбона Южно-Веякского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Веякского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **ППЭ представляется для утверждения в 2001 году; подсчет запасов представляется в 2002 году; представить на рассмотрение ТСР в 2003 году**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные ЛС не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: составления проектной документации (2001 г. – ППЭ; 2003 г. – ТСР); утверждения запасов в 2003 г.; ввода месторождения в эксплуатацию в 2004 г**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Веякское**

номер лицензии: **СЫК № 02032 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 95 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего девона, верхнего карбона и нижней перми Восточно-Веякского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Веякского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **ППЭ представляется для утверждения в 2001 году; уровни добычи и эксплуатационного бурения на 2001 год устанавливаются: добыча нефти – 20 тыс. т, бурение – 3000 м; после утверждения ППЭ оформить горный отвод – 2001 год; подсчет запасов в IV квартале 2002 года; ТСР на утверждение в ТКР в I полугодии 2003 года**

срок выполнения указанных обязательств: **ППЭ представлен на утверждение ТКР 15.02.01, утвержден сроком на 3 года; остальные обязательства, установленные ЛС не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части пересчета запасов (2002 г.), составления нового проектного документа (2003 г.) уровней добычи нефти, сроков разбуривания месторождения. Месторождение введено в разработку в феврале 2006 г. по ППЭ. В 2006 г. на месторождении введены в разработку 2 скважины №№ 172 (по продленному ППЭ) и 32 (по плану пробной эксплуатации). В зимний период 2006-2007 г.г. планируется проведение сейсмических работ ЗД.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами;**

изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций.

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**

номер лицензии: **СЫК № 02028 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 100 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермского и каменноугольного возраста Веякошорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 г. и последующие годы уровни добычи устанавливаются по утвержденному новому проекту – ТСР: 2001 – 201,7 тыс. т, 2002 - 184,7 тыс. т, 2003 – 184,7 тыс. т, 2004 – 167,7 тыс. т, 2005 – 152,1 тыс. т**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**

номер лицензии: **СЫК № 02030 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки являются силурийская залежь Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **обеспечить ввод в пробную эксплуатацию не позднее 2003 года; перед вводом в ПЭ утвердить проектный документ – 2002 год**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные ЛС не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части ввода месторождения в пробную эксплуатацию (2003 г.).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 02031 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи каменноугольного, силурийского и ордовикского возраста Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2003 года; утвердить на ЦКР ТСР в 2002 году**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти и эксплуатационного бурения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнемакарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 02035 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 108 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки является залежь верхнего девона Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **ППЭ представляется для утверждения в IV квартале 2001 года, уровни добычи устанавливаются после утверждения проектного документа; экспертиза и утверждение запасов в 2004 году; утверждение ТСР в I квартале 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: несвоевременного составления проектной документации (ППЭ – 2001 г., фактически –2005 г.; ТСР – 2005 г.). Месторождение в разработку не введено.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

номер лицензии: **СЫК № 02024 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.12.2000**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 105 км к северо-востоку от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного возраста Салюкинское нефтяное месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяное месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 уровни добычи нефти по Салюкинскому нефтяному месторождению устанавливаются по ТСР; составление ТСР и утверждение в III 2001 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

номер лицензии: **СЫК № 02029 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.06.2001**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 120 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми и на территории Ненецкого автономного округа; объектами разработки является залежь в карбонатных отложениях нижнепермско-каменноугольного возраста Сандивейского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти, намечаемый фонд скважин ТСП пробурен полностью; в 2006 г. осуществляется пересчет запасов.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

номер лицензии: **НРМ № 10998 НР**

дата выдачи лицензии: **09.04.2001**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено, горноотводный акт № 361 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2003 объемом 80 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в объеме 191 кв. км; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти, намечаемого ППЭ к бурению фонда скважин; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 г.), исполнения нового ПД (ТСП-2004 г.). 20.04.2006 г. ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Черпаюского месторождения вала Гамбурцева» Добыча нефти в 2006 г. по новому ПД составит 82,0 тыс. тонн. В 2006 г. осуществляется пересчет запасов; защита запасов и составление ТСП намечается в 2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**

номер лицензии: **НPM № 10999 НР**

дата выдачи лицензии: **09.04.2001**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено, горноотводный акт № 360 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д в 2001-2002 объемом 200 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в объеме 155 кв. км; бурение разведочной скважины в 2003 - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2002 - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 г.), исполнения нового ПД (ТСР-2004 г.); бурения 2-х скв. (разведочной и поисковой в 2002-2003 г.г.). 20.04.2006 г. ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Нядейюского месторождения вала Гамбурцева» Добыча нефти в 2006 г. по новому ПД составит 1282,0 тыс. тонн. В 2006 г. осуществляется пересчет запасов; защита запасов и составление ТСР намечается в 2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**

номер лицензии: **НPM № 11000 НР**

дата выдачи лицензии: **09.04.2001**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2002 по 2007; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено, горноотводный акт № 359 получен 27.02.02, действителен до 01.03.05, срок действия продлен Ростехнадзором России до 01.01.07; реализация программы ГРП: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 данных сейсморазведки в объеме 900 пог. км – на 01.01.05 выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2001-2002 объемом 90 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены с/р работы 3Д в 2003-2004 в объеме 214 кв. км; бурение разведочной скважины в 2002-2003 - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2004–2005 - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов УВС в ГКЗ МПР России в IV квартале 2005 – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2006**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 г.), исполнения нового ПД (ТСР-2004 г.); бурения 2-х скв. (разведочной и поисковой в 2002-2005 г.г.). 20.04.2006 г. ЦКР Роснедра принят новый ПД «Проект ОПР с термальным заводнением Хасырейского месторождения вала Гамбурцева» Добыча нефти в 2006 г. по новому ПД составит 2704,1 тыс. тонн. В 2006 г. осуществляется пересчет запасов; защита запасов и составление ТСР намечается в 2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП.**

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**

номер лицензии: **СЫК № 13205 НР**

дата выдачи лицензии: **24.06.2005**

срок действия лицензии: **30.06.2030**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Интинском районе Республики Коми и имеет статус геологического отвода (без ограничения по глубине) на период геологического изучения и горного отвода на период разработки открытых месторождений**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **на этапе геологического изучения владелец лицензии обязуется: в течение года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и согласовать в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ»; в течение 2-х лет с даты гос. регистрации начать строительство поисковой скважины с целью вскрытия нижнедевонско-силурийского комплекса; в течение 5-ти лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством 3 поисково-оценочные скважины; на этапе разведки и добычи: в течение 4-х лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; не позднее 2008 представить в установленном порядке на утверждение и экспертизу проект опытно-промышленной эксплуатации; не позднее 2009 ввести месторождение в ОПЭ; в 2010 составить отчет с подсчетом запасов УВ и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011, с учетом результатов ОПЭ подготовить и утвердить ТСР и проект обустройства месторождения; в 2012-2013 произвести дообустройство месторождения; ввести месторождение в промышленную разработку не позднее 2014**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи в бюджет РФ: разовый платеж за право пользования недрами 3 750 000 000 руб.; плату за пользование геологической информацией о недрах в размере 50 000 руб.; сбор за выдачу лицензии в размере 15 000 руб.; за проведение работ по поиску и оценке месторождений УВС – за площадь участка недр по ставке: первые 5 лет по 240 руб. за 1 кв. км участка недр; с шестого года по 360 руб. за кв. км участка недр; за проведение работ по разведке месторождения – за площадь участка недр, на которой запасы УВС установлены и учтены Гос. балансом полезных ископаемых (за исключением территории в контуре горного отвода), по ставке: первые 5 лет проведения разведочных работ по 6 000 руб. за 1 кв. км участка недр; шестой-седьмой год проведения разведочных работ по 8 000 руб. за кв. км; 8-9-ый год проведения разведочных работ по 10 000 руб за 1 кв. км участка недр; с 10-го года проведения разведочных работ по 20 000 руб. за 1 кв. км участка недр; НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все обязательства выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП**

ОАО «Селькупнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**

номер лицензии: **СЛХ 00879 НЭ**

дата выдачи лицензии: **19.07.2000**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 00879 НЭ**

дата выдачи лицензии: **19.07.2000**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 00879 НЭ**

дата выдачи лицензии: **19.07.2000**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 00879 НЭ**

дата выдачи лицензии: **19.07.2000**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **Отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**

номер лицензии: **СЛХ 00879 НЭ**

дата выдачи лицензии: **19.07.2000**

срок действия лицензии: **до 2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского**

месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: , за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Наумовское

номер лицензии: СЛХ 00879 НЭ

дата выдачи лицензии: 19.07.2000

срок действия лицензии: до 2019

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».

вид лицензии: геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: Подсолнечное

номер лицензии: СТВ 12964 НЭ

дата выдачи лицензии: 03.02.2005

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Подсолнечное в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»; по территории месторождения проходит асфальтированная дорога, связывающая г. Нефтекумск с близлежащей железнодорожной станцией г. Буденновска, расположенной в 40 км к востоку от месторождения Подсолнечного; общая площадь горного отвода на месторождении Подсолнечное составляет 5179 га и представлена пастбищами; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения; объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII

пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения
вид лицензии: **добыча нефти без ограничения по глубине на Подсолнечном месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением незначительного отклонения от проектного уровня добычи**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**

номер лицензии: **СТВ 00785 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.03.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Камышовое расположено в Нефтекумском и Левокумском районах Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» -Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»; площадь горного отвода располагается в 70 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 129 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Будённовского района Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Камышовом месторождении составляет 756,1 га и представлена пастбищами; стратиграфический разрез представлен комплексом осадочных пород мезо-кайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений и I пласте верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти на Камышовом месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **СТВ 00784 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.03.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Лесное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, разрабатывается ОАО «НК «Роснефть - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Лесное составляет 5575,1 га и представлена пашнями и пастбищами; промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Лесного месторождения являются I_{б2} пласт нижнего мела, кампанский и маастрихтский ярусы верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (I_{б2} пласта нижнего мела и маастрихтского яруса верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Лесного месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Байджановское

номер лицензии: СТВ 00794 НЭ

дата выдачи лицензии: 13.04.2005

срок действия лицензии: 07.06.2026

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Байджановское расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края и находится в 46 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 126 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Байджановском месторождении составляет 1464 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м. Промышленные запасы нефти установлены в песчаниках VIII₂₊₃₊₄ пласта нижнего мела и известняках триасовых отложений

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Байджановского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Бектемировское

номер лицензии: СТВ 00797 НЭ

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Бектемировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 95 км к юго-востоку от железнодорожной станции в городе Буденновске, разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь испрашиваемого горного отвода на Бектемировском месторождении составляет 434,8 га и представлена пастбищами; геологический разрез на Бектемировском месторождении представлен мезо-кайнозойскими отложениями от триасовых до четвертичных. Промышленные залежи нефти приурочены к 1b₁₊₂ пластам нижнего мела. Коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники и алевролиты**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Бектемировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**

номер лицензии: **СТВ 00798 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 32м от г. Нефтекумска , в 15 км от с. Ачикулак и в 110 км к юго- востоку от железнодорожной станции Буденновск; месторождение пересекает асфальтированное шоссе Ачикулак–Махмуд-Мектеб; месторождение Мектебское разрабатывается ОАО «НК «Роснефть-Ставропольнефтегаз», которое является дочерним акционерным обществом ОАО «НК – Роснефть»; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Мектебское составляет 2794,5 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в 1 b₁₊₂ пласте нижнего мела и в маастрихтском ярусе верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Мектебского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

номер лицензии: **СТВ 00796 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Надеждинское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и находится в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 120 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края. Разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»; общая площадь горного отвода по двум полям на месторождении Надеждинском составляет 927,4 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м; промышленные запасы нефти установлены в VIII, IX, XII пласте нижнего мела, III пласте юры и триасовых отложениях**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Надеждинского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**

номер лицензии: **СТВ 00813 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.05.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Белозерское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, в непосредственной близости от города Нефтекумска, на расстоянии 80 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске; общая площадь горного отвода на Белозерском месторождении составляет 1680,4 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен мезокайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в IX, IX_α, VIII₁₊₂₊₄, I_{a+b} пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти на Белозерском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**

номер лицензии: **СТВ 00801 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Кум-Тюбинское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; территорию месторождения пересекает оросительный канал; месторождение Кум-Тюбинское разрабатывается ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»; общая площадь испрашиваемого горного отвода на Кум-Тюбинском месторождении составляет 1554,6 га и представлена пашней, пастбищами и лесом; геологический разрез на Кум - Тюбинском месторождении представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; из мезо-кайнозойского комплекса в разрезе присутствуют осадки только меловых и третичных систем; отложения триасовых и юрских систем отсутствуют; промышленные залежи нефти приурочены к 1б₃, 1б₂, 1б₁ пластам (на основной северной складке поднятия) и к 1б₁ пласту нижнего мела на южной складке поднятия; коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники, алевролиты и аргиллиты; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый**

вид лицензии: **добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства и высокой обводненности объекта.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**

номер лицензии: **СТВ 00812 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.05.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Владимировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 20 км к западу от г. Нефтекумска, в 50 км к востоку от железнодорожной станции Буденновск, разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» -Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами; промышленная нефтеносность связана с продуктивными платами VIII₁₋₂, VIII₃, VIII₄, IX₃+IX₂ нижнего мела, I пластом верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Владимировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, выдавшим лицензию, годовые уровни добычи углеводородного сырья

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась по техническим причинам, добыча будет возобновлена в III квартале**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**

номер лицензии: **СТВ 00816 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.05.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Нефтекумское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» -Ставропольнефтегаз» - дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»». Площадь горного отвода располагается в непосредственной близости от города Нефтекумска, в 82 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении составляет 1657,3 га и представлена пастбищами. Стратиграфический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. Промышленные запасы нефти установлены в IX и IX_α пластах нижнемеловых отложений.**

вид лицензии: **на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Поварковское**

номер лицензии: **СТВ 00814 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.05.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Поварковское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» -Ставропольнефтегаз» - дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть»». Площадь горного отвода располагается в 35 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 84 км к востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Поварковском месторождении составляет 2053,7 га и представлена пастбищами.**

Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные залежи нефти установлены в отложениях нижнего триаса, V₁ пласте средней юры, IX, VIII₂₋₄ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III₅ и IV₂ пластах майкопских отложений.

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Поварковского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Урожайненское

номер лицензии: СТВ 00811 НЭ

дата выдачи лицензии: 27.05.2005

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Урожайненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края в 10 км западнее города Нефтекумска и в 94 км к востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на Урожайненском месторождении составляет 4536,1 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в маастрихтском ярусе верхнего мела, в VII₁, VII₂, VII₃ пластах нижней юры и в среднетриасовых отложениях.

вид лицензии: добыча, разведка и геологическое изучение Урожайненского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Эбелекское

номер лицензии: СТВ 00837 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.06.2005

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Эбелекское в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края, в 31 км

на северо-восток от города Нефтекумк. Общая площадь горного отвода на Эбелекском месторождении составляет 2438,3 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к VIII₂₊₃ пластам нижнего мела и маастрихтским отложениям верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса.

вид лицензии: **добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**

номер лицензии: **СТВ 00833 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.06.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Союзное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30км на юго-восток от г. Нефтекумска, в 120 км к востоку от железнодорожной станции в г. Буденновск. Общая площадь горного отвода на Союзном месторождении составляет 213,1 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями. Промышленная залежь нефти установлена в I_a пласте нижнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение на Союзном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**

номер лицензии: **СТВ 00832 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.06.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Плавненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края на расстоянии 42 км к северо-востоку от города**

Нефтекумск и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз». Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от ж. д. ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Плавненском месторождении составляет 315.7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением, разрез на Плавненском месторождении представлен отложениями палеозоя, мезозоя, кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе оказались песчаники VIII₂ пласта нижнего мела.

вид лицензии: **добыча нефти на Плавненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**

номер лицензии: **СТВ 2963 НЭ**

дата выдачи получения: **03.02.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Ачикулакское в административном отношении расположено на территории Левокумского и Нефтекумского районов Ставропольского края в 25 км юго-западнее от г. Нефтекумск, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь горного отвода на месторождении Ачикулакское составляет 18619,9 га и представлена пашнями и пастбищами. Промышленные запасы нефти на Ачикулакской площади приурочены к отложениям I пласта нижнего мела, маастрихтского яруса верхнего мела, кумской, белоглинской и хадумской свит. Залежь нефти I пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками Ia и Ib₂, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (I b₂ пласта нижнего мела и маастрихтский ярус верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами. Все залежи характеризуются водонапорным режимом работы.**

вид лицензии: **добыча нефти на Ачикулакском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**

номер лицензии: **СТВ 13299 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточно - Безводненское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и 110 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске.**

Общая площадь горного отвода на Восточно-Безводненском месторождении составляет 7069,8 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Восточно - Безводненского месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (V₁, V₄, VI, VI₂ пласты), верхнеюрские (III_α, III₁, III₂ пласты), нижнемеловые (VIII, IX_α, IX, XI пласты), верхнемеловые (маастрихтский ярус) отложения. Глубина залегания продуктивных пластов от 3700 м до 2350 м. Небольшие залежи свободного газа приурочены к V пачке среднемайкопских отложений миоцена. Коллекторами в майкопских, нижнемеловых и юрских отложениях являются песчаники, алевролиты, сцементированные глинистым цементом, в верхнем мелу – известняки, в триасе – доломиты и известняки.

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Восточно-Безводненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское**

номер лицензии: **СТВ 13295 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Зимняя Ставка нефтяное месторождение расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз». Общая площадь горного отвода на месторождении Зимняя Ставка составляет 9406,1га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. Промышленные залежи нефти установлены в I пласте верхнего мела, VIII, IX, X пластах нижнего мела, III пласте верхней юры, V пласте средней юры, VII пластах нижней юры и отложениях триаса. Залежи нефти IX и X пластов выработаны. Промышленные залежи природного газа установлены в III и IV, VI пластах майкопа.**

вид лицензии: **добыча нефти на Зимне-Ставкинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи**

углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**

номер лицензии: **СТВ 13298 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Западно - Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 85 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, в региональном тектоническом плане Западно - Мектебское поднятие входит в состав Прасковейско - Ачикулакской структурной зоны Прикумского поднятия, выделяемого в платформенной части Восточного Предкавказья. Общая площадь горного отвода на месторождении Западно-Мектебское составляет 214,6га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезозойскими отложениями. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются: I б₁₊₂ и I б₃ пласты нижнего мела и I пласт верхнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти на Западно-Мектебском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: **Пушкарское**

номер лицензии: **СТВ 13297 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Пушкарское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25км к востоку от г. Нефтекумска. Разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз». Общая площадь горного отвода на Пушкарском месторождении составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения Пушкарское являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (VII₅ – VII₁ пласты); верхнеюрские (III₂, Ш_{а+1} пласты); нижнемеловые (XII, VIII₂₊₃₊₄, VIII₁ пласты); маастрихтский ярус верхнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти без ограничения по глубине на Пушкарском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **СТВ 13296 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Правобережное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть-Ставропольнефтегаз», которое является дочерним акционерным обществом ОАО «НК «Роснефть». Площадь горного отвода располагается в 84 км к востоку от ж.д.ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Правобережном месторождении составляет 3417,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. На Правобережном поле в разработке находятся залежи нефти VIII, IX пластов нижнего мела и VII пласта нижней юры. Нефть из VIII и IX пластов нижнего мела получена в 1959 году.**

вид лицензии: **добыча нефти на Правобережном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**

номер лицензии: **СТВ 00815 НЭ**

дата выдачи лицензии: **27.05.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Путиловское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Ближайшим месторождением является Зимне - Ставкинское. Общая площадь горного отвода на Путиловском месторождении составляет 1089,5 га и представлена пастбищами. Геологический**

разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. В процессе разведки установлена промышленная нефтеносность VIII₂ пласта нижнего мела, VII пласта нижней юры. Структура двухкупольная, вытянутая с севера на юг.

вид лицензии: добыча нефти на Путиловском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**

вид лицензии: **СТВ 12965 НЭ**

дата выдачи лицензии: **03.02.2005**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение природного газа и нефти Величаевско-Колодезное расположено в Левокумском районе Ставропольского края и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», которое является дочерним акционерным обществом ОАО НК «Роснефть». На территории месторождения находится поселок Кочубей, протекает Левокумская ветвь Кумо-Манычского оросительного канала. Месторождение расположено в 90 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на месторождении Величаевско-Колодезного составляет 18828,9 га и представлена пастбищами. Промышленно-нефтеносными являются: на Величаевской площади – триасовые отложения, VII пачка нижней юры, X., IX, VIII, I, пачки нижнего мела, III и IV пачки среднемайкопских отложений - газоносны. На Колодезной площади - IX, VIII, VI, V, IV пачки нижнего мела и VII пачка нижней юры.**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Величаевско-Колодезном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением незначительного отклонения от проектного уровня добычи

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**

номер лицензии: **СТВ 00781 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.03.2005**

срок действия лицензии: **01.03.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Ковыльское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска и 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь горного отвода 1403,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в VIII, IXa и IX пластах нижнего мела.**
вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**

номер лицензии: **СТВ 00800 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтегазоконденсатное месторождение Сухановское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 48 км к востоку от города Нефтекумска и в 106 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Буденновске. В тектоническом отношении приурочено к Прикумской зоне поднятий. Общая площадь горного отвода 1059,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к V₁₋₂ пластам средней юры, I и III₃ пластам верхней юры, XIII, XI, IX₁ пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III₂₋₃ пластам верхней юры и VIII₄ пласту нижнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Сухановского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

номер лицензии: **СТВ 13294 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Озек-Суат с полями Приграничное и Южный Озек-Суат расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 22 км к востоку от г. Нефтекумска. В тектоническом отношении месторождение приурочено к Прикумской зоне поднятий. Поля месторождения Озек-Суат расположены в границах утверждённых горных отводов. Общая площадь горного отвода 9751,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти здесь распределены в широком стратиграфическом диапазоне – от палеогена до нижнеюрских отложений.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Озек-Суат в пределах горного отвода**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

номер лицензии: **СТВ 00799 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Русский Хутор Северный расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 50 км к востоку от города Нефтекумска. Особенностью месторождения является широкий диапазон нефтегазоносности (от отложений среднего майкопа до нижнего триаса), наличие различных по фазовому состоянию углеводородов (нефтяные, газовые, газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи). В состав нефтегазоконденсатного месторождения Русский Хутор Северный входят поля: Правдинское, Уларское, Галицкое. Общая площадь горного отвода 41672,5 га и представлена пастбищами.**

Объектами разработки поля Русский Хутор Северный являются нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднеюрские (V_{1,4} пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX α +IX, VIII_{1,4} пласты) отложения. Объекты разработки включают в себя нефтяные, нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи.

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Русский Хутор Северный**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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; согласование с Распорядителем недр, выдавшим лицензию, годовых уровней добычи углеводородного сырья; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**

номер лицензии: **СТВ 00792 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Култайское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска и 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Приурочено к Култайскому поднятию, расположенному в границах утвержденного горного отвода. Общая площадь горного отвода 5134,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в IX_а, IX и XIII пластах нижнего мела и разрабатываются на естественном режиме.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Култайского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

номер лицензии: **СТВ 00836 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.06.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтяное месторождение Долинное в административном отношении расположено в Левокумском районе в 60 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске. В тектоническом отношении поднятие Долинное входит в состав Прикумской зоны поднятий. Общая площадь горного отвода 1322,6 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленная залежь нефти установлена в VII пласте нижнеюрских отложений.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Долинного месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**

номер лицензии: **СТВ 00793 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **01.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Южно-Острогорское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 15 км юго-восточнее города Нефтекумска и в 75 км юго-восточнее от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь горного отвода на месторождении Южно-Острогорском составляет 3094,3 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные запасы нефти установлены в IX, VIII₃ и VIII₁ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела и хадумско-белоглинских отложениях палеогена**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Южно-Острогорское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

номер лицензии: **СТВ 00835 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.06.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Совхозное расположено на расстоянии 40 км на северо-запад от города Нефтекумска на территории Левокумского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода 1811,8 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Месторождение содержит единственную залежь, приуроченную к анизийским ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение на Совхозном месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**

номер лицензии: **СТВ 00783 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.03.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Молодежное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 36 км к северо-востоку от города Нефтекумска и 100 км от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь горного отвода на месторождении Молодежном составляет 775,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в I и XIII пластах нижнего мела и V пласте средней юры.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Молодежного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**

номер лицензии: **СТВ 00782 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.03.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Курган-Амур расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края, в западной части Затеречной равнины, в 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске и разрабатывается ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз», которое является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть». Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Курган-Амур составляет 2156,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими, юрскими, меловыми, третичными и четвертичными отложениями. Промышленное скопление нефти установлено в I^а и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – I^а пласта нижнего мела.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Курган-Амурского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**

номер лицензии: **СТВ 00834 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.06.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Полевое расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 25 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и в 105 км от железнодорожной станции в г. Будённовске. В тектоническом отношении поднятие Полевое входит в Озек-Суатскую структурную зону Прикумско-Тюленевского вала, в региональном плане оно осложняет восточное крыло Озек-Суатской структуры. Общая площадь горного отвода 8031,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V₁ пласта средней юры.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Полевого месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

номер лицензии: **СТВ 13293 НЭ**

дата выдачи лицензии: **23.09.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Прасковейское расположено в Будённовском районе Ставропольского края в 25 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске и в 60 км к западу от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений.**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **относительно уровней отбора: большой фонд законсервированных скважин, отставание от проектных показателей по объектам эксплуатационного бурения, фонд нагнетательных скважин меньше проектного**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

номер лицензии: **СТВ 00795 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.04.2005**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумска. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV₆^a и IV₆^b пластам майкопской свиты палеогена, промышленная залежь нефти - к VII пласту юры.**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Максимокумского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

ООО «Венинефть»

Участок недр: **Венинский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13462 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в пределах Сахалинского шельфа Охотского моря вдоль восточной части Сахалина и имеет статус геологического отвода площадью 5300 км².**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до IV квартала 2003 года выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим ресурсам; к 1 октября 2005 года выполнить переработку сейсморазведочных профилей 2Д прошлых лет в объеме 490 пог.км и не менее 360 км² сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2005 г. результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2006 году пробурить две поисковые скважины, в 2007 году - две поисковые скважины.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

ООО «Камчатнефтегаз»

Участок недр: **Западно-Камчатский блок**

номер лицензии: **ШОМ 13461 НП**

дата выдачи лицензии: **31.01.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2008**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен на Западно-Камчатском шельфе, и имеет статус геологического отвода площадью 62680 км².**

вид лицензии: **геологическое изучение для целей поисков и оценки месторождений углеводородов в пределах участка недр, расположенного на Западно-Камчатском шельфе Охотского моря**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в I квартале 2004 года выполнить прогнозную оценку предотвращаемого ущерба, причиняемого водным биологическим ресурсам и переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 8241 пог.км; До 30 сентября 2006 года выполнить сейсморазведочные работы в объемах не менее 8000 пог.км методом 2Д и 420 км² сейсморазведочных работ 3Д; обеспечить проведение эколого-рыбохозяйственных исследований и предоставить в I квартале 2006 года результаты данных исследований на рассмотрение в Минсельхоз России; в 2007 году пробурить две поисковые скважины; в 2008 году пробурить одну поисковую скважину.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области; общая площадь участка 1481 км².**

вид лицензии: **добыча УВС и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурения, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2006 условия лицензионного соглашения не выполняются в области бурения одной поисковой скважины.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций.**

б) Переработка полезных ископаемых
Основные средства, используемые для переработки, и/или контрагенты, привлекаемые для переработки:

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «НК «Роснефть» – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. Утвержденная в 2003 г. Минэнерго России мощность по первичной переработке – 4250 тыс. т/год.

В состав ОАО «НК «Роснефть» – Туапсинский НПЗ» входят:

- установки первичной переработки нефти АТ-1, АТ-2, АТ-3 мощностью 1,68, 1,30, 1,10 млн. т в год соответственно;
- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 мощностью 320 тыс. т в год;
- объекты общезаводского хозяйства;
- ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.

Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 годах соответственно. Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³ с содержанием серы 0,54-0,57 % мас.

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-76;
- 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 2006 года объем переработки нефти на Туапсинском нефтеперерабатывающем заводе составил 1019, тыс.тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «НК «Роснефть» – Комсомольский НПЗ» – относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. Утвержденная мощность завода – 5,8 млн. тонн нефти в год (состав основных технологических установок приведен в табл.)

В настоящее время активно продолжается коренная реконструкция и модернизация предприятия. На заводе в 2001 году сдан в эксплуатацию и успешно работает комплекс каталитического риформинга мощностью 450 тыс. тонн в год. В 2002 году введены в действие установка низкотемпературной изомеризации по технологии Французского института нефти мощностью 100 тыс. т в год (не имеющая аналогов в России) и реконструированная установка первичной переработки нефти АТ-2 мощностью 2 млн. т в год. В настоящее время завершены пусконаладочные работы на построенной установке гидроочистки дизельного топлива высокого давления мощностью 800 тыс. т в год по технологии SynCat «Shell Global Solutions» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизтоплива (также не имеющая аналогов в России).

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;
- бензин автомобильный А-76;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут топочный.

Во II квартале 2006 года объем переработки нефти на Комсомольском нефтеперерабатывающем заводе составил 1581,0 тыс.тонн.

в) Сбыт продукции

Наличие разрешений 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, указом Президента Российской Федерации от 9.03.2004 № 314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 № 1446 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 № 663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральном агентстве по энергетике

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года и в ближайшее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти в ближайшее зарубежье определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов в этом направлении к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему ОАО «АК «Транснефть».

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Федеральное агентство по энергетике распределяет 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, а также административный ресурс конкретного производителя.

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 за пределы таможенной территории России.

3.2.10. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

Планы будущей деятельности ОАО «НК «Роснефть» отражены в «Стратегии развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года», которая разработана с учетом тенденций изменений мировой энергетики, характерных особенностей деятельности крупнейших мировых нефтегазовых компаний, конкурентной ситуации на российском энергетическом рынке и внутренних возможностей ОАО «НК «Роснефть», и утверждена Советом директоров Компании.

Для реализации Стратегии ОАО «НК «Роснефть» поставлены следующие главные задачи:

- увеличение объемов добычи нефти за счет повышения эффективности разработки имеющихся месторождений, реализации инвестиционных проектов в Западной и Восточной Сибири, на Сахалине, Тимано-Печорском регионе и на шельфе морей, развитие коммерческой деятельности по разработке месторождений за пределами России, улучшение структуры сырьевой базы Компании;

- увеличение доли газа в товарном портфеле Компании и активное вхождение на рынок газа. В результате реализации своей газовой программы существенная часть доходов Компании будет формироваться за счет продаж газа на внутреннем и внешнем рынках. Приоритетными направлениями будут поставки газа в европейскую часть страны, страны СНГ и Европы, а также поставки Сахалинского газа в Дальневосточный регион России и страны Азиатско-тихоокеанского региона;

- повышение глубины переработки до 95-96% и производство нефтепродуктов, отвечающих более жестким экологическим требованиям за счет модернизации имеющихся НПЗ;
- расширение и модернизация розничной сети сбыта нефтепродуктов для увеличения доли рынка;
- обеспечение безопасности и экологической чистоты производства.

В рамках принятой Стратегии ОАО «НК «Роснефть» сформирован бизнес-план Общества на 2006-2010 годы.

В соответствии с бизнес-планом ОАО «НК «Роснефть» на указанный период ОАО «НК «Роснефть» планирует в 2006 году и в среднесрочной перспективе наращивать рост годовой добычи нефти, что, как предполагается, будет достигаться в том числе за счет продолжения интенсивной разработки месторождений ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть» и освоения новых нефтегазодобывающих районов на шельфах Охотского и Каспийского морей (проекты «Сахалин 1,3,4,5»), Курмангазы и на севере Красноярского края (ЗАО «Ванкорнефть»).

В 2006 году и в среднесрочной перспективе Компания продолжит наращивание объемов добычи газа. Увеличение добычи газа произойдет за счет увеличения уровня использования попутного нефтяного газа и наращивания производственной базы. Газовые проекты ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз» и ОАО «Юганскнефтегаз» предусматривают строительство ряда крупных производственных объектов по сбору и транспортировке газа на газоперерабатывающие заводы и закачке газа во временные подземные хранилища.

Экономическая и техническая политика ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки на период 2006-2010 заключается в реконструкции НПЗ на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологии глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам – некоммерческое партнерство, оказывающее содействие в развитии мировой нефтегазовой отрасли, использования и воспроизводства углеводородных ресурсов, а также с целью обмена новейшими научно-техническими достижениями.

ОАО «НК «Роснефть» - член Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам с 1998 г.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

Союз нефтегазопромышленников России (СНП)

Союз нефтегазопромышленников России - неправительственная общественная организация, образованная на принципах некоммерческого партнерства для защиты и представления корпоративных интересов в органах исполнительной и законодательной власти России, имеющая свои филиалы и представительства во многих городах России, ближнем и дальнем зарубежье. ОАО «НК «Роснефть» является одним из учредителей и членом Союза нефтегазопромышленников России с 1992 года.

Представители Эмитента входят в Совет Союза Нефтегазопромышленников России.

Московский международный нефтяной клуб (ММНК)

Московский международный нефтяной клуб (ММНК) - некоммерческая, неправительственная организация, созданная в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 11.08.1995 г. №1136-р, зарегистрирован 3 марта 1996г. Основными целями и задачами деятельности ММНК является содействие экономическому, научно-техническому и деловому сотрудничеству между Россией, США и другими странами в области нефтегазоразведки, добычи, переработки, маркетинга и в обслуживающих сферах. Поддержание постоянных контактов с Рабочей группой по нефти и газу Российско-Американского Комитета по развитию делового сотрудничества, а также с другими аналогичными комиссиями, органами и группами двухстороннего и многостороннего сотрудничества с участием России.

ОАО «НК «Роснефть» - член Клуба с 22 июля 1994 года. В 1996 году Российско-американская ассоциация «Нефтяной клуб» переименована в Московский Международный Нефтяной Клуб (ММНК). Членские взносы выплачивались регулярно по 2006 год включительно.

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС)

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС) - общественно-государственное объединение, созданное в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.04.2002 № 213, основной целью деятельности которого является содействие формированию и реализации национальной стратегии России в АТР через деятельность Тихоокеанского экономического совета (ТЭС), а также представление интересов РФ при решении проблем, связанных с интеграционными процессами, происходящими в странах АТР. РНКТЭС - единственная в настоящее время организация в стране, имеющая международно признанный статус представителя Российской Федерации в международных организациях Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), действующих вне системы ООН.

РНКТЭС учрежден в 1992г. и является правопреемником Советского национального комитета по азиатско-тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (СНКАТЭС), образованного в 1988г.

Руководящими и рабочими органами РНКТЭС являются: Конференция, Президиум и Секретариат. Конференция РНКТЭС является его высшим руководящим органом. В период между конференциями руководство текущей деятельностью РНКТЭС осуществляется Президиумом РНКТЭС. Председателем Президиума РНКТЭС является Председатель РНКТЭС.

Председателем РНКТЭС с мая 1999 г. - Губернатор Хабаровского края В.И. Ишаев.

ОАО «НК «Роснефть»» принято в члены РНКТЭС в 2003 году (протокол заседания президиума РНКТЭС от 22.04.2003г.).

Членом президиума РНКТЭС является первый вице-президент ОАО "НК "Роснефть" Н.А. Борисенко.

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) РСПП - общероссийская общественная организация, представляющая интересы деловых кругов. РСПП видит свое предназначение в консолидации усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире при условии баланса интересов общества, власти и бизнеса. Задача РСПП - создание принципов экономического развития страны, реформирование экономики и обеспечение экономического подъема России, самоорганизация делового сообщества, превращение его в силу, влиятельную на федеральном и региональном уровнях, представительство интересов своих членов в органах государственной власти, в отношениях с общественными организациями, обеспечение конструктивных отношений между бизнесом и властью, защита общих интересов российского делового сообщества; утверждение положительного представления о российском предпринимательстве в России и мире.

Учрежден в декабре 1991 года.

Президентом Российского союза промышленников и предпринимателей в сентябре 2005 года Правлением РСПП избран Шохин Александр Николаевич.

ОАО «НК «Роснефть»» является членом РСПП с 31 мая 1996 года, регистрационный №836.

Президент ОАО «НК «Роснефть»» является членом Правления РСПП.

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации – общественная организация, основными задачами которой являются представление интересов российских предпринимателей в отношениях с органами власти, создание условий, необходимых для становления социально-ориентированной рыночной экономики, помощь в формировании правовой среды и инфраструктуры предпринимательства.

ОАО «НК «Роснефть»» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации с 2003 года. Президент Общества является членом Коллегии Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

Российско-японский «Совет мудрецов»

Российско-японский «Совет мудрецов» (далее - Совет) учреждён в соответствии с договорённостью между Президентом Российской Федерации В.В.Путиным и Премьер-министром Японии Дз.Коидзуми, достигнутой в октябре 2003 г. во время саммита АТЭС в Бангкоке. Совет создан с целью оказания содействия всестороннему развитию двусторонних отношений. Эта структура является консультативным органом при высшем руководстве России и Японии, основной задачей которой является генерирование новых идей о путях развития российско-японских отношений в сфере политики, экономики, науки и культуры на основе творческого и свободного от стереотипов поиска путей их продвижения. Предполагается, что рекомендации Совета будут напрямую докладываться главам двух государств.

В состав Совета вошли по семь членов от каждой из сторон, которые являются авторитетными представителями политических, общественных и деловых кругов двух стран. Сопредседателями Совета являются: с российской стороны - мэр Москвы Ю.М.Лужков, с японской - бывший Премьер-министр Японии, депутат палаты представителей парламента Японии Ё.Мори. Президент ОАО «НК «Роснефть» является членом «Совета мудрецов» с 2004 года.

Совет попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина
Совет попечителей РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина - общественная организация, целью деятельности которой является оказание в различных формах содействия Российскому Государственному университету нефти и газа им. И. М. Губкина в осуществлении его деятельности как основного учебного и научного центра отрасли, обеспечивающего ее высококвалифицированными инженерными кадрами и выполняющего для нее широкие фундаментальные и прикладные научные исследования. ОАО «НК «Роснефть» выступало одним из учредителей Совета Попечителей.

Общество является членом Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина с 1992 г. Представитель ОАО «НК «Роснефть» входят в бюро Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина.

Российско-Канадский деловой Совет

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между РСПП и Канадской деловой ассоциацией в России и Евразии (СЕРБА), заключенного 17 декабря 2004 в Москве, с целью содействия экономическому развитию и сотрудничеству между Россией и Канадой путем поощрения диалога между российскими и канадскими предприятиями и выработки рекомендаций правительственным структурам РФ и Канады по вопросам политики и практических мер, необходимых для укрепления российско-канадских деловых отношений. Эмитент выступил одним из учредителей Российско-Канадского делового совета. ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Канадского делового совета с 2005 г. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

3.5.1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Северная нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Северная нефть»**

Место нахождения: **169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Северная нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ОАО «Северная нефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ОАО «Северная нефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Северная нефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Мелентьев Анатолий Назарович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Нестеренко Сергей Михайлович
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Северная нефть» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Нестеренко Сергей Михайлович – Генеральный директор
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Селькупнефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Селькупнефтегаз»**
Место нахождения: **629380, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, п. Красноселькуп**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Селькупнефтегаз»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ОАО «Селькупнефтегаз»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ОАО «Селькупнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Селькупнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Голещихин Станислав Петрович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Землюк Степан Васильевич
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Овчаренко Александр Анатольевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Тропин Эдуард Юрьевич
Год рождения: 1970
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Селькупнефтегаз» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Селькупнефтегаз» переданы управляющей организации
Полное фирменное наименование управляющей организации: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз»**

Местонахождение управляющей организации: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Комсомольская, д.36**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **95,63% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Краснодарнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **98,09% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Голещихин Станислав Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Бачин Сергей Иванович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Хасанов Марс Магнавиевич

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Шевченко Андрей Иванович

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Ковалев Николай Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Чепель Владимир Вячеславович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Гладской Виктор Федорович

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ковалев Николай Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Гилаев Гани Гайсинович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Ермак Виталий Григорьевич

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Каранадзе Юрий Зиновьевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Ковинько Виктор Григорьевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Моллаев Зелымхан Хусейнович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Садомцев Борис Анатольевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ковалев Николай Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г.Махачкала**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68,70% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **91,60% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Махачев Гаджи Нухиевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Думанский Юрий Генрихович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Хачатуров Рафаэль Минович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Салтыков Михаил Николаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Иванькин Анатолий Иванович
Год рождения: 1939
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Амирилаев Адам Баширович
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Гиндиев Абдулхалик Муслимович
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Амирилаев Адам Баширович - Председатель Правления
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Ибрагимов Магомед-Гаджи Магомед-Расулович
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Адиев Магомедхабиб Магомедович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Хлопина Ирина Михайловна
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Салманов Сулейман Исаевич
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Супуралиев Али Алугович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Абилов Магомед Шихнеби-оглы
Год рождения: 1937
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Амирилаев Адам Баширович – Генеральный директор
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.5. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **83,11% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,84% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Бачин Сергей Иванович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Тропин Эдуард Юрьевич

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Острягин Анатолий Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Панов Владимир Иванович

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Агарков Владимир Александрович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Шевченко Эдуард Викторович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Скутарь Любовь Васильевна

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Пасечник Валерий Эдуардович

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Антонов Игорь Витальевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Тропин Эдуард Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.6. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г.Нефтекумск, ул. 50-лет Пионери, д.5**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,40% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **89,51% от обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Думанский Юрий Генрихович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Бачин Сергей Иванович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Судаков Андрей Викторович

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Анжигур Сергей Адольфович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Колиев Анатолий Леонидович

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анжигур Сергей Адольфович - Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Горбунов Владимир Владимирович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Калугина Валентина Ильинична

Год рождения: 1944

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Галджев Ахилес Фотиевич

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Горбунов Владимир Викторович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Чумаченко Георгий Александрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Шеболдасов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Анжигур Сергей Адольфович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения: **693010, г.Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,66% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **84,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Караганов Сергей Васильевич
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Ежов Валерий Викторович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Гах Елена Николаевна
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Пискунов Михаил Иванович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Хоточкин Сергей Владимирович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Любушкин Виктор Иванович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

10. Якибчук Наталья Юрьевна
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Любушкин Виктор Иванович – Председатель Правления
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Валитов Рамиль Амирханович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Белоусова Тамара Ивановна
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Вильямов Сергей Петрович
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Колесов Александр Владиславович
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Петухов Александр Евгеньевич
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Хлебников Павел Александрович
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Якибчук Наталья Юрьевна
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Любушкин Виктор Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Юганскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **76,79% уставного капитала ОАО «Юганскнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Юганскнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

Совет директоров Уставом ОАО «Юганскнефтегаз» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Юганскнефтегаз» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бульба Владимир Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.9. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Грознефтегаз»**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Абрамов Сергей Борисович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Борисенко Николай Александрович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Турсунов Ризо Шарипович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Хачатуров Рафаэль Минович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Таймасханов Бекхан Элимсолтоевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Магомадов Абдула Абубакарович

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Тучаев Иса Имранович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Эскерханов Муса Зайнадиевич - Председатель Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Абуев Ваха Баймурадович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Зумаев Данилбек Догаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Маглаева Айшат Альбековна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Исаев Рамзан Мусаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Эсмурзаев Андарбек Германович

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Эскерханов Муса Зайнадиевич – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Компания Полярное Сияние»**

Место нахождения: **166746, Ненецкий Автономный округ, Хорей-Верский Сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый поселок**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Компания Полярное Сияние»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50,00% уставного капитала ООО «Компания Полярное Сияние»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «Компания Полярное Сияние» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Стюарт Эванс Сноу

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Джон Уильям Уоллас

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Барабанова Марина Борисовна

Год рождения: **1968**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Сидней Рэндалл Уитт – Председатель дирекции

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: **1952**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сидней Рэндалл Уитт – Генеральный директор

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.11. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,00% уставного капитала ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40,00% обыкновенных акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Думанский Юрий Генрихович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1952**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: **1932**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: **1968**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Амирилаев Адам Баширович

Год рождения: **1963**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Адиев Магомедхабиб Магомедович

Год рождения: **1953**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Давыдов Валерий Годович

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Гусейнова Людмила Станиславовна

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Ермурзаев Ислам Базаевич

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Рыжкова Тамара Антоновна

Год рождения: **1950**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Шапиев Джаватхан Шапиевич

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Давыдов Валерий Годович – Генеральный директор

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.12. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г.Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **81,23% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,62% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Землюк Степан Васильевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: **1953**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Нападовский Вячеслав Владимирович

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Яровенко Александр Савельевич

Год рождения: **1947**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Чайкин Георгий Николаевич

Год рождения: **1973**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Чепель Владимир Вячеславович

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чайкин Георгий Николаевич - Председатель Правления

Год рождения: **1973**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Калабин Дмитрий Александрович

Год рождения: **1974**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Липерт Юрий Иосифович

Год рождения: **1940**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Мерзаканов Сергей Айтчевич

Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Недошивин Юрий Вениаминович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Машурова Елена Дмитриевна
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Седяков Александр Павлович
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чайкин Георгий Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.13. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Место нахождения: **г.Москва, ш.Энтузиастов, д. 40**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65,42% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,23% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Нападовский Вячеслав Владимирович
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Дашивец Владислав Викторович
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Кулаева Ирина Викторовна
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Гандельман Самуил Григорьевич
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Гандельман Самуил Григорьевич - Председатель Правления

Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Патладзе Али Зауриевич
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Самойлов Сергей Юрьевич
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Сазонов Вячеслав Владимирович
Год рождения: 1974
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Волков Юрий Сергеевич
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гандельман Самуил Григорьевич - Генеральный директор

Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.14. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **79,98% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Комсомольский НПЗ»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **86,86% от обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Сапронов Александр Алексеевич
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Каплун Николай Николаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Егоров Вадим Валентинович
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Вахрамеева Татьяна Владиславовна
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Любушкин Виктор Иванович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. **Ежов Валерий Викторович**
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. **Сливко Владимир Михайлович**
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. **Михалев Владимир Петрович**
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. **Ежов Валерий Викторович - Председатель Правления**

Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. **Задесенец Владимир Андреевич**
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. **Мелехин Владимир Владимирович**
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. **Чаюк Владимир Тимофеевич**
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. **Щетнев Сергей Вениаминович**
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ежов Валерий Викторович - Генеральный директор

Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.15. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «РН-Востокнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. **Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. **Каплун Николай Николаевич**
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. **Ежов Валерий Викторович**

Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Любушкин Виктор Иванович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Патютько Иван Николаевич
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Патютько Иван Николаевич – Председатель Правления
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Щербакова Надежда Степановна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Шестаков Владимир Михайлович
Год рождения: 1945
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Пичугов Василий Артемьевич
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Рожков Владимир Николаевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Патютько Иван Николаевич – Генеральный директор
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Место нахождения: **355041, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295, 1а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **97,06% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,06% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Дашивец Владислав Викторович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Чернухин Александр Викторович
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Кемеж Николай Яковлевич
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Караганов Сергей Васильевич
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Салтыков Михаил Николаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Фраткин Александр Александрович
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чернухин Александр Викторович – Председатель Правления
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Дрыгалов Михаил Сергеевич
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Звездилин Евгений Владимирович
Год рождения: 1974
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Косолапова Галина Владимировна
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Манафов Рафаил Манафович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Чернухин Александр Викторович – Генеральный директор
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.17. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Место нахождения: г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **89,50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту: **96,61% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Хоточкин Сергей Владимирович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Сафронов Алексей Иванович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Шляхова Вера Александровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Чепель Владимир Вячеславович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа Общества:

1. Сафронов Алексей Иванович - Председатель Правления

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Бадасова Анна Алексеевна

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Зелюка Александр Григорьевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Кубышин Владимир Валентинович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Степаненко Сергей Викторович

Год рождения: 1980

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Теунаев Дагир Мазанович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Тимченко Юрий Иванович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.18. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Место нахождения: **Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **88,66% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **92,91% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Барановский Анатолий Иванович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1942

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Карданов Валерий Заудинович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Карданов Валерий Заудинович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Заифов Анатолий Алисагович

Год рождения: 1943

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Карданов Мурат Заудинович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Карашев Анзор Михайлович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Карданов Валерий Заудинович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего Общества: **83,32% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,33% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Турсунов Ризо Шарипович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Еремеев Геннадий Иванович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Арефьев Валерий Павлович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Бухтояров Александр Иванович

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Левин Валерий Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Еремеев Геннадий Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Латыпов Камиль Мухаммадиевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Виниченко Антонина Аркадьевна
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Путина Ольга Вячеславовна
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. КошкарOVA Светлана Владимировна
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Левин Валерий Анатольевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Аюпов Ринат Мидихатович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Еремеев Геннадий Иванович – Генеральный директор
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.20. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**
Место нахождения: **Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала Общества**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,99% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,46% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Текеев Ильяс Умарович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Кемеж Николай Яковлевич
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Пискунов Михаил Иванович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Сафронов Алексей Иванович
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Текеев Ильяс Умарович – Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кочкаров Сеит Османович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Лебедь Сергей Дмитриевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Лысенко Александр Михайлович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Османов Алик Юсуфович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Каракаев Бахты-Герей Авкеевич

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Барданосова Татьяна Владимировна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Текеев Ильяс Умарович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.21. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Место нахождения: **214014, г.Смоленск, ул. Володарского, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **66,67% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **86,97% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Вуймин Виктор Васильевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Вуймин Виктор Васильевич – Председатель Правления

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Мелехов Дмитрий Георгиевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Оковитова Зоя Терентьевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Грибова Валентина Ивановна

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Журов Анатолий Григорьевич

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Коржаков Игорь Иванович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Шкуратова Наталия Викторовна

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.22. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., Приморский р-он, пос. Талаги, д. 30**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть – Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,42% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **84,65% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: **1950**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Анисимов Юрий Николаевич

Год рождения: **1971**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анисимов Юрий Николаевич

Год рождения: **1971**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Антонов Василий Юрьевич

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Ковалев Алексей Алексеевич

Год рождения: **1973**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Малыгин Николай Вячеславович

Год рождения: **1971**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Юдин Алексей Геннадьевич

Год рождения: **1973**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Анисимов Юрий Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: **1971**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.23. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Основание признания общества дочерним отношением к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,18% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **78,59% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Завьялов Сергей Кириллович

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Феокистов Александр Иванович

Год рождения: **1950**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Вахрамеева Татьяна Владиславовна

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: **1954**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Склярков Александр Александрович

Год рождения: **1947**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Завьялов Сергей Кириллович – Председатель Правления

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Дугина Елена Николаевна

Год рождения: **1957**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Бороденчик Евгений Анатольевич

Год рождения: **1954**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Онишко Денис Владимирович

Год рождения: **1976**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Румянцев Александр Николаевич

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Завьялов Сергей Кириллович – Генеральный директор

Год рождения: **1956**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.24. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 66,03% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49,52% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **66,03% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Фарзалиев Владислав Сафарович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Каштанов Юрий Дмитриевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Феоктистов Александр Иванович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Фарзалиев Владислав Сафарович – Председатель Правления

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Субарев Михаил Александрович – Председатель Правления

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Хадыев Ильфат Сафиуллинович

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Иванов Виталий Алексеевич

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Агаева Мария Федоровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Морозова Александра Павловна

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Тиунов Сергей Андреевич

Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Каргина Зинаида Владимировна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Фарзалиев Владислав Сафарович – Генеральный директор
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.25. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**
Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **45,38% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Феоктистов Александр Иванович – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Головащенко Игорь Николаевич
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Дашивец Владислав Викторович
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Шляхова Вера Александровна
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Анисимов Юрий Николаевич
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Ковалев Игорь Николаевич
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
1. Головащенко Игорь Николаевич – Председатель Правления
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Квасюк Антонина Германовна
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Протасова Людмила Сергеевна
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Павлий Андрей Николаевич
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Янец Николай Сигизмундович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Миненко Алексей Демьянович
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Столярова Ольга Энверовна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Головащенко Игорь Николаевич – Генеральный директор
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.26. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**
Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 51,53% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Находканефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **40,62% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Находканефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,53% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Находканефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Петелин Николай Аркадьевич
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Римашевский Владимир Владимирович
Год рождения: 1970
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Сапронов Александр Алексеевич
Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Сусоколов Анатолий Николаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Костецкий Анатолий Григорьевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Пудовочкина Людмила Николаевна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.27. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **38,00% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кемеж Николай Яковлевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. **Иванькин Анатолий Иванович**
Год рождения: 1939
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. **Дзобелов Сослан Хаджимурзаевич**
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. **Худайнатов Рамазан Чаракович**
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. **Товгазов Анатолий Сергеевич – Председатель Правления**

Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. **Дзанаев Эльбрус Владимирович**
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. **Каргиева Лариса Муратовна**
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. **Козырев Ахсар Борисович**
Год рождения: 1976
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. **Ситохов Альберт Сахангериевич**
Год рождения: 1972
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. **Тавгазов Андрей Иосифович**
Год рождения: 1972
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. **Цуциев Эдуард Казбекович**
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Товгазов Анатолий Сергеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.28. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68,24% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Туапсенефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **89,93% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Яровенко Александр Савельевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Арефьев Валерий Павлович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Чайкин Георгий Николаевич

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Яровенко Александр Савельевич – Председатель Правления

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Вотинин Андрей Валерьевич

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Черновол Олег Николаевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Яровенко Александр Савельевич – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.29. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Место нахождения: **Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Перевалка нефти и продуктов ее переработки**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» входит в группу сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть»**

Персональный состав Совета директоров общества:
Совет директоров Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Петелин Николай Андреевич – Генеральный директор
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.30. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Востокшельф»**
Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Руданец Вадим Стефанович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Востокшельф» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Востокшельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.31. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора класса «А»:

1. Борисенко Николай Александрович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Директор класса «В»:

3. Г-жа Ниам О'Нэйл

Год рождения: 1936

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Единоличный исполнительный орган Уставом «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен

3.5.32. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по выполнению функций исполнительного органа по хозяйственным договорам с другими обществами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Сахалинские проекты» оказывает услуги по управлению ряда дочерних обществ Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинские проекты» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Бродский Лев Соломонович – Генеральный директор
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.33. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Трейд»**
Место нахождения: **195009, г.Санкт-Петербург, Лесной проспект, 21, к.1**

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**
Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,9999% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Лучкин Олег Юрьевич
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Лазарев Петр Иванович
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Салтыков Михаил Николаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Коробкова Татьяна Ивановна
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Трейд» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Лучкин Олег Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.34. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «РН-Кайганнефтегаз» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «РН-Кайганнефтегаз» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.35. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»**

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

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Доля Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,90% уставного капитала ООО «Байкалфинансгруп»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая торговля нефтепродуктами, в т.ч. автомобильным топливом**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Совета директоров общества:
Совет директоров Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Байкалфинансгруп» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Хоточкин Сергей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.36. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович - зам. Председателя Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.37. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.38. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Астра»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «РН-Астра» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «РН-Астра» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.39. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Камчатнефтегаз»**

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

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Камчатнефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Камчатнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка и разработка Западно-Камчатского шельфа с целью добычи углеводородов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Камчатнефтегаз» является операционной компанией по проекту Эмитента (Западно-Камчатский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Руданец Вадим Стефанович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Камчатнефтегаз» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Бродский Лев Соломонович – Генеральный директор
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.40. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**
Размер доли Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Запад-Шмидт Инвест» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.41. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Восток-Шмидт Инвест» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.42. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Казахстан»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка и разработка недр**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Казахстан» является участником проекта по освоению Адайского блока в Республике Казахстан**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Совета Директоров

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Овчаренко Александр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Казахстан» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Овчаренко Александр Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.43. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Перспектива»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Перспектива»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Перспектива»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «РН-Перспектива»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Разработка стратегических проектов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода.**

Персональный состав Совета директоров общества:

Полномочия Совета директоров ООО «РН-Перспектива» осуществляет ликвидационная комиссия в составе:

1. Кузнецов Александр Михайлович – Председатель ликвидационной комиссии

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Морозова Наталья Михайловна

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Захарова Марина Валерьевна

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Перспектива» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кузнецов Александр Михайлович – Председатель ликвидационной комиссии

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.44. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Телепорт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Телепорт»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Телепорт»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «РН-Телепорт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Внедрение информационных технологий, оказание услуг связи**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «РН-Телепорт» оказывает услуги космической связи для Эмитента и его дочерних и зависимых обществ**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Телепорт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Телепорт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нехорошев Валерий Витальевич – Председатель Ликвидационной комиссии

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.45. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Роснефтетранс»**

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

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Роснефтетранс»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **95,00% уставного капитала ООО «Роснефтетранс»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Организация перевозок грузов всеми видами транспорта**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Роснефтетранс» оказывает Эмитенту транспортные услуги**

Персональный состав Совета директоров общества:

Совет директоров Уставом ООО «Роснефтетранс» уставом не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Роснефтетранс» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Королев Виталий Владимирович – Председатель ликвидационной комиссии

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.46. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспойл»**
Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,10% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Каспойл» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.47. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **55,00% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **55,00% обыкновенных акций ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Роснефть-Сахалин» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.48. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора А:

1. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Андреас Ладас

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Директора Б:

3. Г-н М.Е. Ферстл

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Г-жа Е.Крисостомидес

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дэвид Айсенеггер – Президент

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.49. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Роснефтефлот»**

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка грузов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Апреленко Андрей Владимирович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Роснефтефлот» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Апреленко Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.50. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВБРР»**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцевский вал, 65, к.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **50,98% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,98% обыкновенных акций ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление банковских услуг**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Каланда Лариса Вячеславовна

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Барановский Анатолий Иванович

Год рождения: 1942
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Лазарев Петр Иванович
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Хоточкин Сергей Владимирович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Титов Дмитрий Андреевич
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Рыжов Леонид Николаевич
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Луков Владимир Валентинович
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Лысак Ольга Александровна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

10. Даев Дмитрий Вениаминович
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

11. Ложевский Игорь Арнольдович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Титов Дмитрий Андреевич – Председатель Правления
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Белеванцев Сергей Всеволодович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Маликова Дина Ринатовна
Год рождения: 1975
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Осипенко Тамара Васильевна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Чумаковский Игорь Олегович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Шаповалов Дмитрий Викторович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Титов Дмитрий Андреевич – Президент
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.51. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **26,17% уставного капитала ЗАО «Росшельф»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **26,17% обыкновенных акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, оценка и разведка полезных ископаемых на континентальном шельфе**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Никитин Борис Александрович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1940

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Борисенко Николай Александрович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Антонова Светлана Владимировна

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Братищева Алина Ивановна

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Вершинская Анастасия Алексеевна

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Иванин Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1979

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Росшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.52. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 33/13**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **19,00% уставного капитала ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих Эмитенту: **25,33% обыкновенных акций ОАО «Роснефтимпекс НК Роснефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Издательская деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Багеева Надежда Александровна

Год рождения: **1948**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: **1963**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Шалимов Владимир Евдокимович

Год рождения: **1945**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Дашковский Илен Николаевич

Год рождения: **1962**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Заика Борис Борисович

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Алексеенко Александр Иванович

Год рождения: **1966**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Предусмотренный Уставом ОАО «Роснефтимпекс НК Роснефть» коллегиальный исполнительный орган – Правление не избирался

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Станиловский Анатолий Анатольевич

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.53. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Издательская деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Клинчев Валерий Андреевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Чурилов Лев Дмитриевич

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Зверева Валентина Николаевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Отт Виктор Иоганесович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чурилов Лев Дмитриевич – Генеральный директор

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.54. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рос&Нефть»**

Место нахождения: **236036, г.Калининград, ул.Б.Хмельницкого, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода.**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Гирзекорн Александр Альбертович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Бойко Владимир Кириллович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Попов Петр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Роот Валерий Густафович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Рос&Нефть» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бойко Владимир Кириллович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.55. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Место нахождения: **629830, Тюменская ол., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексная разработка Комсомольского нефтегазоконденсатного месторождения с применением современных методов нефтеотдачи пластов для ускорения ввода его в эксплуатацию и получения прибыли от реализации добываемых углеводородов.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Комсомольскнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Комсомольскнефть» переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз»**

Местонахождение управляющей организации: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.56. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,94% уставного капитала ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,94% обыкновенных акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: 0%

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Фергюсон Алистер - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. ЛьюисЭдгар Джеффри

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Конрад Роберт

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Кудряшов Сергей Иванович

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Пак Валерий Анатольевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Соболь Алексей Иванович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Стафилов Эльварди Стафилович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Тулинов Сергей Владимирович

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Безрядин Максим Васильевич – Председатель Правления.

Год рождения: 1974.

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

2. Александрова Елена Борисовна

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

3. Кокшатт Рой

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

4. Лаптев Николай Николаевич

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

5. Неустроев Владимир Леонидович

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

6. Уилсон Кевин

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

7. Уткин Сергей Васильевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Безрядин Максим Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.57. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

Совет директоров Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен

Персональный состав исполнительного органа общества:

Борисенко Николай Александрович – Управляющий директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен

3.5.58. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»**

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

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Венинефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99% уставного капитала ООО «Венинефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Венинефть» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-3»**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Кузнецов Алексей Михайлович
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Руданец Вадим Стефанович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Подзоров Юрий Петрович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Венинефть» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Сивоус Олег Михайлович – Генеральный директор
Год рождения: 1970
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.59. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Бурение»**
Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **59,51% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:
Совет директоров Уставом ООО «РН-Бурение» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
1. Нарушевич Юрий Анатольевич – Председатель Правления
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Виноградов Сергей Николаевич
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Токарь Наталья Михайловна
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Парпаев Чингис Геннадьевич
Год рождения: 1977
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Большаков Алексей Николаевич
Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нарушевич Юрий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.60. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МГК»**

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50% уставного капитала ОАО «МГК»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50% обыкновенных акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Московская газовая компания» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Гайнутдинов Наиль Анасович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Аксенов Петр Николаевич

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Игнатов Игорь Вячеславович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Сапронов Александр Алексеевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «МГК» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Каплун Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.61. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дальтрансгаз»**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **21,99% уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **21,99% обыкновенных акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Обеспечение природным газом, нефтью и нефтепродуктами потребителей Дальнего Востока, а также переработка и реализация природного и попутного газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дальтрансгаз» обеспечивает выполнение «Программы газификации Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев» по обеспечению природным газом потребителей Дальнего Востока за счет использования российской доли от добычи газа на нефтегазоконденсатных месторождениях шельфа о. Сахалин, которая была согласована заинтересованными министерствами и ведомствами и одобрена Постановлением Правительства РФ от 124.07.1999 г. № 852.**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Попов Владимир Александрович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1940

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Чуйков Николай Федорович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Землюк Степан Васильевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Сливко Владимир Михайлович

Год рождения: 1949

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Пысин Владимир Леонидович

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Чукалин Андрей Яковлевич

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Демьяненко Юлия Александровна

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Стефаненко Светлана Михайловна

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Стрельцов Михаил Николаевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Дальтрансгаз» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чуйков Николай Федорович – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.62. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПРОМЛИЗИНГ»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ»**
Место нахождения: **103305, г. Москва, Зеленоград, пл. Юности, д. 4, н.п. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **сдача в наем (в аренду) оборудования и машин производственно-технического назначения.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ» не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Матросов Сергей Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3.5.63. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нефтепорт»**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **97,51% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **комплексное обслуживание судов как российского так и зарубежного транспортного флота**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Нефтепорт» является частью единой технологической и инфраструктурной цепи по хранению и перевалке нефтепродуктов в качестве технологически замкнутого производственного комплекса**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Сухарев Владимир Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Немков Алексей Владимирович

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Громов Андрей Николаевич

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Турдазов Константин Евгеньевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Юдина Вера Викторовна

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Нефтепорт» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Немков Алексей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1967

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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за второй квартал. Значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего отчетного периода:

именование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
--	--	---

Отчетная дата: 30 июня 2006 года

Земельные участки	2 145	
Здания	6 154 806	646 250
Сооружения	34 574 989	7 860 960
Машины и оборудование	5 539 752	2 397 509
Инструмент		
Транспортные средства	537 781	298 533
Производственный и хозяйственный инвентарь	331 063	175 554
Прочие	34 347	9 266
ИТОГО:	47 174 883	11 388 072

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершаемых финансовых лет с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки:

Обществом не осуществлялась переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение 5 последних завершаемых финансовых лет.

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:

ОАО «НК «Роснефть» не планирует приобретение, замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (характер обременения, момент возникновения обременения, срок его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

В II квартале 2006 года объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» не являлись предметами залога и не передавались в обеспечение по привлеченным кредитным договорам.

**IV. Сведения о финансово-хозяйственной
деятельности эмитента**

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Показатели, характеризующие прибыльность и убыточность Эмитента за I полугодие 2006 года:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Выручка, тыс.руб.	302 205 444
Валовая прибыль, тыс.руб.	101 663 513
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс.руб.	60 017 342
Рентабельность собственного капитала, %	20,8
Рентабельность активов, %	8,8
Коэффициент чистой прибыльности, %	19,9
Рентабельность продукции (продаж), %	22,9
Оборачиваемость капитала, раз	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 г. № 05-5/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. 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:

Экономический анализ прибыльности/убыточности Эмитента приведен в пп. 4.1.2. настоящего Ежеквартального отчета.

Мнения органов управления относительно причин, которые привели к прибыли/убыткам эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с приведенным в Ежеквартальном отчете анализом.

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 (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за соответствующий отчетный период:

Факторы, оказавшие положительное влияние на изменение общей выручки НК «Роснефть» и соответственно прибыли Компании в 1 полугодии 2006 года относительно 1 полугодия 2005 года приведены в п.3.2.2 данного отчета. Помимо указанных положительных факторов имели место отрицательные факторы: рост стоимости нефти, закупаемой у дочерних обществ для реализации

и переработки на НПЗ (в основном за счет увеличения ставки НДС с 1638 руб/т до 2329 руб/т, а также эксплуатационных затрат в связи с созданием новых производственных мощностей, инфляцией на продукцию смежных отраслей, увеличением стоимости услуг сервисных организаций, изменением организационной структуры), рост таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты более чем в 2 раза и увеличение затрат по реализации продукции (в основном за счет роста транспортных тарифов АК «Транснефть» и железнодорожных тарифов в среднем на 18%, а также увеличения на 37,5% стоимости процессинга на НПЗ, принадлежащих НК «ЮКОС», предусматривающей дополнительные затраты по реконструкции заводов). На уровень балансовой и чистой прибыли, помимо указанных факторов, также повлияло образование положительного сальдированного результата от операционной и внереализационной деятельности в сумме 8,4 млрд. рублей (на 01.07.05 сальдо имело отрицательное значение -17,8 млрд. рублей), обусловленное формированием сальдированной положительной курсовой (суммовой) разницы в объеме 15,9 млрд. рублей в связи с падением курса доллара к рублю. (на 01.07.05 сальдо по курсовой (суммовой) разнице имело отрицательное значение 7,8 млрд. рублей).

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели, характеризующие прибыльность и убыточность эмитента за соответствующий отчетный период:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-248 853 131
Индекс постоянного актива	1,86
Коэффициент текущей ликвидности	2,53
Коэффициент быстрой ликвидности	2,21
Коэффициент автономии собственных средств	0,42

Представленные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 г. № 05-5/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

К наиболее важным показателям, позволяющим оценить платежеспособность и ликвидность Компании, относятся коэффициенты финансовой независимости и ликвидности предприятия, а так же собственные оборотные средства.

В 1 полугодии 2006 года финансовая устойчивость ОАО «НК «Роснефть» увеличилась вследствие увеличения собственного капитала. Снижение собственных оборотных средств было обусловлено более быстрыми темпами роста внеоборотных активов по сравнению с собственным капиталом. Эти же факторы привели к снижению индекса постоянного актива показывающего долю активов, не участвующих в текущем обороте, на 9,3% по сравнению с данными прошлого отчетного периода.

Коэффициент автономии, показывающий долю собственных средств в активах Компании, вырос и достиг уровня 0,42, имея положительную тенденцию по отношению к прошлым отчетным периодам, что говорит о росте доли собственного капитала ОАО «НК «Роснефть». Основной прирост произошёл за счёт роста нераспределённой чистой прибыли как основного источника роста собственных оборотных средств.

В 1-м полугодии 2006 г. коэффициент текущей ликвидности Компании, показывающий в какой мере оборотные активы предприятия покрывают краткосрочные обязательства, вырос за счет снижения краткосрочных обязательств на 22,7% по отношению к началу 2006 г. и достиг уровня 2,53, что выше нормативных показателей (1,5 – 2) и говорит о значительной финансовой устойчивости ОАО «НК «Роснефть». Это также подтверждается высоким значением коэффициента быстрой ликвидности 2,21 (норматив 1).

В целом, высокие значения практически всех рассмотренных коэффициентов на 30.06.2006 г. позволяют сделать вывод, что предприятие располагает достаточным объемом средств для

обеспечения своих краткосрочных обязательств и позволяют сказать, что платежеспособность ОАО «НК «Роснефть» находится на уровне, который позволяет вовремя и в полном объеме рассчитываться с кредиторами и финансировать операционную деятельность.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер уставного капитала, а также соответствие размера уставного капитала учредительным документам эмитента; общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи); размер резервного капитала эмитента; размер добавочного капитала эмитента; размер нераспределенной чистой прибыли эмитента; размер средств целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др.; общая сумма капитала эмитента за соответствующий отчетный период:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	90 922
Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб.	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	1 326 763
Добавочный капитал, тыс. руб. всего,	168 992 914
в том числе:	
стоимость переоцениваемого имущества, переоценка основных средств;	-
переоценка акций, обращающихся на рынке ценных бумаг	120 669 282
Нераспределенная прибыль прошлых лет, тыс.руб.	57 629 246
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	60 017 342
Размер средств целевого финансирования, тыс. руб.	-
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	288 057 187

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 394 148
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	463 314
Готовая продукция и товары для перепродажи	2 553 026
Товары отгруженные	1 221 318
Расходы будущих периодов	1 442 508

Прочие запасы и затраты	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	11 591 809
Дебиторская задолженность	69 968 099
Краткосрочные финансовые вложения	52 833 834
Денежные средства	6 197 106
Прочие оборотные активы	408 162
Итого	148 073 324

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	0,94
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,31
Готовая продукция и товары для перепродажи	1,72
Товары отгруженные	0,823
Расходы будущих периодов	0,97
Прочие запасы и затраты	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	7,83
Дебиторская задолженность	47,25
Краткосрочные финансовые вложения	35,68
Денежные средства	4,19
Прочие оборотные активы	0,28
Итого	100,0

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств Эмитента являются заёмные средства, кредиторская задолженность. Привлекаемые заёмные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью.

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «НК «Роснефть» являются краткосрочные и долгосрочные займы и кредиты.

Основными факторами изменения политики формирования источников оборотных активов являются:

- 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 по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика Эмитента в отношении финансирования 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 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 Роснефть, что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;
- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе Роснефть оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности
- текущей деятельности группы Роснефть, выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания соответствующего отчетного периода:

Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 30.06.2006 г., всего: 527 119 032 тыс. рублей.

Финансовые вложения эмитента в ценные бумаги по состоянию на 30.06.2006 г.:

Объект финансового вложения	Ценные бумаги
Вид ценных бумаг	Акции обыкновенные
Полное и сокращенное фирменные наименования и место нахождения эмитента	Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» (сокращенное наименование ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»), 629830, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 10, д.3
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг и дата государственной регистрации, регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	90-1-П-31 от 27.08.1993 года зарегистрирован Комитетом финансов Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	75 872 065 акций
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	3 034 882,6 руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	87 195 970 701,25 руб.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты	9,52 руб. на акцию, срок выплаты – до 1 октября 2006 года

Объект финансового вложения	Ценные бумаги
Вид ценных бумаг	Акции привилегированные
Полное и сокращенное фирменные наименования и место нахождения эмитента	Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» (сокращенное наименование ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»), 629830, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 10, д.3

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг и дата государственной регистрации, регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	90-1-П-31 от 27.08.1993 года зарегистрирован Комитетом финансов Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	16 679 761 акций
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	667 190,44 руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	14 795 615 197,44 руб.
Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям, срок выплаты	114,26 руб. на акцию, срок выплаты – до 1 октября 2006 года

Объект финансового вложения	Ценные бумаги
Вид ценных бумаг	Акции обыкновенные
Полное и сокращенное фирменные наименования и место нахождения эмитента	Открытое акционерное общество «Юганскнефтегаз» (сокращенное наименование ОАО «ЮНГ»), 628309, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг и дата государственной регистрации, регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	1-03-00196-А от 28.06.2001 года зарегистрирован Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	43 акций
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	7 649 261,4 руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	260 799 778 272 руб.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты	не объявлен

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: **Резервы не созданы.**

Иные финансовые вложения эмитента на **30.06.2006 г.:**

Эмитент не имеет иных финансовых вложений, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций, в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций. Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами):

Средств Эмитента, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет.

Информация об убытках в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала:

Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 1 полугодие 2006 года нет.

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

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за соответствующий отчетный период:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

Отчетная дата: 30 июня 2006 года

Исключительное право на товарный знак	27	7
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 781
Итого	7 958	1 788

Информация о взносах нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке, методах оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости:

Взносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке не производились.

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 14/2000, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 года №91н.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента в такой 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.

Реализацию этих работ обеспечивает Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), действующий на правах Департамента Компании, согласно ежегодно утверждаемым корпоративным планам.

Технологии, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

НК «Роснефть» применяет наиболее адекватную технологию для реализации своей стратегии в области разведки и добычи полезных ископаемых. В зависимости от геологических условий и производственной стратегии НК «Роснефть» на конкретных месторождениях, эти технологии могут включать в себя горизонтальное бурение, заводнение скважин, гидравлический разрыв пласта, каротаж, геологическое моделирование и интерпретацию геологических данных.

НК «Роснефть» пользуется технологическим опытом ведущих международных сервисных компаний:

- Гидравлический разрыв пласта на месторождениях Юганскнефтегаз, Пурнефтегаз, Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз (Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, BJ Services Company);
- Бурение, в том числе горизонтальных скважин, каротажные работы, опробование скважин (Schlumberger, Halliburton);
- FDP-проект Ванкорского месторождения (Schlumberger, SNC Lavalin).

НК «Роснефть» создает единое информационное пространство в блоке upstream:

- корпоративный банк данных геолого-геофизической информации;
- единый комплекс программного обеспечения по геологии, геофизике, разработке и эксплуатации месторождений;
- единая система управленческой отчетности;
- единая система обучающих программ;
- единая система поддержки информационного комплекса среди всех подразделений Компании.

НК «Роснефть» провела стандартизацию архитектуры программного обеспечения, применяемого при планировании и контроле разработки месторождений:

- геологическое моделирование: Petrel, Gocad;
- интерпретация сейсмических исследований: Kingdom Seismic;
- гидродинамическое моделирование: Eclipse, More Tempest, для моделирования процессов добычи высоковязких нефтей и газовых методов добычи нефти используется программный продукт Star+ компании CMG (Computer Modelling Group, Canada);
- оптимизация режимов работы скважины: SubPump, Perform, FracCade;
- ГДИС (Well Test): Saphir;
- проектирование поверхностного обустройства: Pipesim, SmartPlant, Hysys;
- экономическая оценка проектов: Merak Peer.

НК «Роснефть» разработала и внедрила Систему комплексного управления производством (Total Production Management, TPM), включающую интерактивную базу данных, основанную на Web-технологиях, а также собственное программное обеспечение для повышения эффективности управления и технологий добычи:

- «Гид» - геология и добыча;
- «BOS» - гидродинамический симулятор;
- «TPM-Analyser» - анализ эффективности ГТМ.

НК «Роснефть» создает интегрированные модели для проектирования систем добычи и сбора нефти и газа, которые позволят:

- увеличить текущую добычу нефти;
- уменьшить себестоимость добычи нефти;
- минимизировать экологический ущерб от эксплуатации месторождений.

НК «Роснефть» сконцентрировала свои исследования и разработки в Корпоративном научно-проектном комплексе (КНПК), объединяющем Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ, г. Москва) и региональные Корпоративные научно-исследовательские и проектные институты:

- ООО «НК «Роснефть»-НТЦ», г. Краснодар;
- ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа», г. Уфа;
- ООО «СахалинНИПИморнефть», г. Южно-Сахалинск.

Основными направлениями деятельности КНПК являются:

- проектирование разработки и обустройства нефтяных и газовых месторождений;
- мониторинг и внедрение новых технологий;
- создание системы аккумулирования и распространения знаний и лучшего опыта;
- создание системы непрерывного обучения.

НК «Роснефть» разрабатывает и применяет следующие инновации с целью повышения эффективности производственной деятельности:

- создана Корпоративная Система новых технологий разведки и разработки месторождений, основными задачами которой являются:
 - а. внедрение технологий,
 - б. обучение персонала,
 - в. ре-инжиниринг процессов,
- привлекается мировой опыт:
 - а. сотрудничество с ведущими университетами – Стэнфорд, Талса, Французский институт нефти,
 - б. сотрудничество с 6 западными научными центрами,
 - в. коллективное членство в SPE,
 - г. участие сотрудников в EAGE, AAPG,

- e. привлечение западных консультантов при выполнении ключевых проектов).
- создается Система аккумулирования и распространения знаниями:
 - a. интранет-портал «Система управления знаниями»,
 - b. научно-технический вестник НК «Роснефть»,
 - c. библиотека нефтяного инжиниринга НК «Роснефть»,
 - d. пятидневные курсы ведущих лекторов из западных университетов,
- внедряются современные методы управления Корпоративными институтами:
 - a. Система менеджмента качества в соответствии со стандартом ISO 9001:2000,
 - b. методология стратегического управления Balanced ScoreCard,
 - c. методология Project Management Institute для управления проектами.

Объем научно-технологических работ НК «Роснефть» составил 384 млн. руб. (12,5 млн. долл. США) в 2003 г., 403 млн. руб. (14,0 млн. долл. США) в 2004 г., 966 млн. руб. (35,9 млн. долл. США) в 2005 г. Прогнозный объем научно-технологических работ НК «Роснефть» на 2006 г. составляет 1228 млн. руб. (43,9 млн. долл. США).

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» за I полугодие 2006 года составили 73,8 млн. руб.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- мониторинг и расширение ресурсной базы;
- повышение эффективности нефтегазодобычи на основе геолого-гидродинамического моделирования и управления разработкой месторождений, обоснования новых технологий строительства и повышения производительность скважин;
- развитие технологий и технических средств по интенсивной и безаварийной эксплуатации скважин;
- минимизация вредного воздействия производства на окружающую среду на основе создания системы экологического менеджмента, отвечающего требованиям ISO 14001;
- ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах;
- обоснование организационно-управленческих решений, обеспечивающих повышение качества нефтепереработки;
- обновление нормативно-технической документации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании».

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:

В 1 полугодии 2006 года составлены и поданы три заявки на выдачу патента РФ на изобретения:

1. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2005126221/28 "Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов". Получено положительное решение о выдаче патента на изобретение.
2. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006110041/28 "Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве". Заявка прошла формальную экспертизу, проходит экспертизу по существу в Федеральном институте промышленной собственности.
3. Заявка на выдачу патента на изобретение № 2006120179 "Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных. Заявка проходит формальную экспертизу.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: **отсутствуют.**

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, **представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического**

комплекса» Минпромэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС).

Добыча нефти

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2001-2005 г.г. свидетельствуют о преодолении спада и динамичном развитии добычи и переработки нефти. Вместе с тем необходимо отметить замедление в 2004-2005 г.г. темпов роста основных показателей работы отрасли.

Добыча нефти в России в 1990-1999 г.г. резко снизилась с 570,5 до 304,8 млн. тонн. С 2000 года наблюдается увеличение объемов добычи нефти – с 323,3 млн. тонн в 2000 году до 470 млн. тонн в 2005 году. В 2005 году добычу нефти осуществляли 10 вертикально интегрированных компаний (с III кв. 2005 года ОАО «НК «Сибнефть» вошла в состав ОАО «Газпром», добыча ОАО «НК «Славнефть» была поровну поделена между ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «НК «Сибнефть», в результате чего осталось 8 вертикально-интегрированных компаний), ОАО «Газпром», 160 малых добывающих организаций и 3 компании-оператора СРП.

По сравнению с 2001 годом добыча нефти в 2005 году увеличилась на 35%. Вместе с тем, темпы роста добычи нефти снизились с 11,0% в 2003 году до 2,4% в 2005 году. В 2001-2003 г.г. резкий рост добычи нефти был в значительной степени обеспечен большим объемом производившихся в 2000-2001 г.г. буровых работ и за счет этого активным вводом в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Проходка в бурении в 2005 году составила 9 809 тыс. м., увеличилась по сравнению с 2004 годом на 9%, в том числе, объемы эксплуатационного бурения выросли на 9% до 9 173 тыс. метров, разведочного – на 8,9% до 635 тыс. метров.

В 2002-2005 г.г. при незначительных количественных изменениях эксплуатационного фонда скважин его качественная структура постепенно ухудшалась: из-за сокращения темпов ввода новых скважин происходило «старение» фонда. В 2005 году доля скважин дающих продукцию составила 80,4% эксплуатационного фонда, неработающий фонд скважин 19,6%.

Переработка нефти

Первичная переработка нефти в 2005 году увеличилась по сравнению с 2004 годом на 6,5% и составила 206,7 млн. т. По сравнению с 2001 годом переработка нефти увеличилась на 15,9%.

Основу нефтеперерабатывающей отрасли составляют 27 НПЗ суммарной мощностью по первичной переработке 252,8 млн. т. в год, доля которых в общем объеме переработки колеблется в пределах от 94% до 96%. В 2005 году средняя глубина переработки нефти на НПЗ составила 70,4%, что меньше по сравнению с 2004 годом на 0,7 процентных пункта.

В 2005 году по сравнению с 2004 годом производство автомобильного бензина возросло на 4,8%, дизельного топлива – на 8,2%, топочного мазута на 6,1%.

Экспорт нефти

Россия является вторым, после Саудовской Аравии, в мире производителем нефти и одним из крупнейших ее поставщиков на мировой рынок. Благоприятная конъюнктура внешнего рынка и стабильный рост мировых цен на нефть в 2005 году способствовали сохранению высокой доли объемов экспорта нефти. По данным Росстата (со ссылкой на ФТС), экспорт нефти из России (включая поставки в Белоруссию) в 2005 году составил 252,5 млн. тонн и снизился по сравнению с 2004 г. на 2%. Доля экспорта в добыче составила 53,8%.

Цены на нефть

Согласно прогнозу мировых аналитических агентств, до конца 2006 года цены на нефть сохранятся на уровне выше 60 долларов за баррель (по оценке некоторых аналитиков цена может вырасти выше 80 долларов за баррель). Этому будут способствовать следующие факторы: отсутствие политической стабильности в ряде нефтедобывающих регионов (Ирак, Иран, Нигерия, Венесуэла), высокий уровень спроса на нефть в крупнейших странах потребителей, низкий уровень свободных добывающих мощностей в странах ОПЕК и недостаточное количество предложения легкой нефти вследствие падения уровня добычи в Северном море и других факторов.

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2001-2005 гг.:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2001	2002	2003	2004	2005
Добыча нефти, млн. т.	348,1	379,6	421,4	458,8	470,0

Изменение к предыдущему году, %	7,6	9,0	11,0	8,9	2,4
Прирост запасов нефти, млн. т.	250,0	254,0	240,0	230,0	285,0
Проходка в бурении, тыс. м.	11 263,9	9 064,6	9 247,6	8 997,0	9808,7
в т.ч. эксплуатационное бурение	10 002,7	8 298,2	8 548,4	8 413,7	9173,5
разведочное бурение	1 261,2	766,4	699,2	583,3	635,2
Ввод новых скважин, ед.	4 977,0	3 895,0	3 606,0	3 529,0	3805
Средний дебит старых скважин, т/сут.	7,0	7,5	8,4	9,8	10,0
Средний дебит новых скважин, т/сут.	23,6	34,3	40,3	41,4	41,8
Переработка нефти, млн. т	178,8	183,2	190,0	194,1	206,7
Изменение к предыдущему году, %	2,3	2,7	3,7	2,1	6,5
Производство автобензинов, млн. т.	27,5	28,9	29,3	30,5	31,9
в т.ч. высококачественные сорта, в % от общего объема производства автобензинов	47,0	49,0	53,5	56,4	58,3
Экспорт нефти, млн. т.*	162,2	189,7	228,0	257,7	252,5
Изменение к предыдущему году, %	12,3	17,0	20,2	13,0	-2,0
Среднегодовая цена нефти Urals, долл./барр.	23,1	23,8	27,3	34,6	50,5

* По данным Росстата (со ссылкой на ФТС)

Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

ОАО «НК «Роснефть» в настоящее время управляет 55 дочерними предприятиями и имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие почти во всех регионах России. Дочерние общества работают в 21 регионе – в европейской части России, в Сибири и на Дальнем Востоке. В Компании и ее дочерних предприятиях работают в общей сложности более 50 тыс. человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний России. По итогам 2005 года ОАО «НК «Роснефть» (с учетом добычи дочерних предприятий) занимает второе место среди нефтяных компаний в России по объемам добычи газа и третье место по добыче нефти.

Положение ОАО «НК «Роснефть» в нефтегазовой отрасли

Наименование показателя	2004	2005	В % по России	
			2004	2005
Запасы нефти (ABC1), млн. т.	883,50	2511,9	н/д*	н/д*
Запасы газа (ABC1), млрд. м ³	1 522,80	1514,7	н/д*	н/д*
Добыча нефти, млн. т.**	21,64	74,6	4,7	15,9
Добыча газа, млрд. м ³	9,38	13,1	1,5	2,0
Переработка нефти, млн. т.	7,36	22,1	3,8	10,7
Экспорт нефти, млн. т.**	12,12	46,0	4,7	18,2

* Данные о запасах нефти и газа РФ составляют Государственную тайну

**** Включая 100% добычи и экспорта ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ», а также долю участия Эмитента в проекте «Адай».**

В 2005 году ОАО «НК «Роснефть» обеспечила себе качественно новые благоприятные условия для увеличения масштабов производственной деятельности.

Стратегическими целями ОАО «НК «Роснефть» являются:

- **занятие лидирующих позиций в российской нефтегазовой отрасли по основным производственным и экономическим показателям;**
- **достижение уровня ведущих мировых нефтегазовых компаний по основным производственным и экономическим показателям деятельности;**
- **развитие ключевых конкурентных преимуществ Компании;**
- **создание социально ответственной Компании, органично сочетающей свою деятельность в регионах с их социально-экономическим развитием.**

Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг). Информация о существенных событиях/факторах, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние и зависимые акционерные общества, представляя собой один из крупных нефтяных холдингов Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы, а также НПЗ других компаний по процессинговым соглашениям. 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 «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз». Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет 6,4% от всего объема поставок в 2005 году.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения собственных заводов, а также концентрируется в регионах 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, но основные объемы реализации осуществляются в Дальневосточном и Южном 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 «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «ЮКОС», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность нефтяной Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Учитывая, что основные объемы нефтепродуктов реализуются в регионах расположения собственных нефтеперерабатывающих заводов Компании с учетом минимизации затрат на транспорт, продажи осуществляются с большей эффективностью.

Что касается розничного сектора, то товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию Комсомольского НПЗ, в настоящее время начата модернизация Туапсинского НПЗ, что позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить конкурентоспособность продукции Компании и ее дочерних предприятий.

Указанная информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента.

**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 с пунктом 11.1. Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление);
- единоличный исполнительный орган (Президент).

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с пунктом 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п.2-5 ст.12 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) избрание членов Совета директоров Общества;

5) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;

6) образование единоличного исполнительного органа Общества;

7) досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Общества;

8) избрание членов ревизионной комиссии Общества;

9) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;

10) утверждение аудитора Общества;

11) утверждение количественного состава счетной комиссии;

12) избрание членов счетной комиссии;

13) досрочное прекращение полномочий членов счетной комиссии;

14) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

15) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;

16) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;

17) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, 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);

18) утверждение годового отчета (годовых отчетов);

19) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;

20) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

21) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;

22) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

23) дробление и консолидация акций;

24) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

25) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

26) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

27) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

28) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

29) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членом Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

30) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;

31) принятие решения о возмещении за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;

32) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;

33) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

34) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров в соответствии с пунктом 13.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности;

2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;

6) размещение акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;

7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;

8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии со ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах» в целях их погашения;

12) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

13) определение размера оплаты услуг аудитора;

14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

15) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

16) определение перечня и размеров фондов, формируемых в Обществе, утверждение положений о фондах Общества,

17) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительных органов Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;

19) утверждение положения о бонусах и опционах;

20) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;

- 21) утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривнутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;
- 22) предварительное одобрение нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества;
- 23) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;
- 24) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 25) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 27) одобрение сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 28) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;
- 29) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 30) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 31) утверждение кандидатуры должностного лица, которое отвечает за соблюдение процедур по обеспечению прав акционеров (корпоративного секретаря Общества);
- 32) утверждение секретаря Совета директоров;
- 33) утверждение договора с Президентом Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 34) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с Президентом;
- 35) дача согласия на совмещение Президентом Общества должностей в органах управления других организаций;
- 36) определение количественного состава Правления Общества;
- 37) избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение полномочий отдельных членов Правления Общества или полномочий всего состава Правления Общества;
- 38) утверждение договора с членом Правления Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 39) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с членом Правления Общества;
- 40) дача согласия на совмещение членом Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
- 41) одобрение критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров Общества;
- 42) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;
- 43) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 14.9. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности Общества для представления на утверждение Совету директоров;
- 3) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных Советом директоров;

4) организация работы по совершенствованию структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;

5) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;

6) принятие решения о реализации размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;

7) утверждение внутренних документов Общества:

- положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
- стандартные формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах юридических лицах, участниками которых является Общество;
- положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления Общества;
- правила внутреннего трудового распорядка;
- иные внутренние документы по вопросам компетенции Правления.

Президент без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества.

К компетенции Президента в соответствии с пунктом 14.3. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
- назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;
- предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;
- руководство разработкой для представления Совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- реализация процедур внутреннего контроля;
- иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 6) утвержден Кодекс корпоративного поведения Компании, текст которого размещен на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть» по адресу www.rosneft.ru.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением внеочередного совместного общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» и 12 дочерних обществ Компании, присоединяемых к ОАО «НК «Роснефть», от 2 июня 2006 года (протокол № б/н) были внесены изменения и дополнения в Устав Эмитента.

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» от 7 июня 2006 года (протокол № б/н) были утверждены следующие документы Эмитента в новой редакции:

1. Устав ОАО «НК «Роснефть»;
2. Положение об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»;
3. Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;

4. Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»;
5. Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»;
6. Положение о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть».

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.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.

Совет директоров Эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Сечин Игорь Иванович.**
Год рождения: **1960.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2000 – 2004.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Андросов Кирилл Геннадьевич.**
Год рождения: **1972.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Ленэнерго».**

Период: **2000 – 2004.**

Должность: **Первый заместитель Генерального директора.**

Организация: **Минэкономразвития Российской Федерации.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Директор Департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации.**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2000 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2000 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ЗАО «Нефтепромбанк».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «РСМ –ИНВЕСТ».**

Период: **2001.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2001.**

Должность: **член Наблюдательного Совета.**

Период: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Костин Андрей Леонидович.**

Год рождения: **1956.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Банк внешнеэкономической деятельности СССР.**

Период: **2000-2002.**

Должность: **Председатель.**

Организация: **Ost-West Handelsbank AG.**

Период: **2002-2004.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Russische Kommerzial Bank AG.**

Период: **2002-2005.**

Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот»**

Период: **2000-настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Организация: **Банк внешней торговли (открытое акционерное общество).**
Период: **2002 – настоящее время.**
Должность: **Президент- Председатель Правления.**

Организация: **Russian Kommersial Bank (Cyprus) Ltd.**
Период: **2004-настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Внешторгбанк (Украина)».**
Период: **2004-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Внешторгбанк».**
Период: **2005-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «ПСБ».**
Период: **2005-настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Общероссийская общественная организация «Федерация спортивной гимнастики России».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Президент.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Нарышкин Сергей Евгеньевич.**
Год рождения: **1954.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Правительство Ленинградской области.**
Период: **2000 – 2004.**
Должность: **Председатель комитета по внешнеэкономическим и международным связям.**

Организация: **Экономическое управление Президента Российской Федерации.**
Период: **2004.**
Должность: **Заместитель начальника.**

Организация: **Аппарат Правительства Российской Федерации.**
Период: **2004.**
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**
Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Российская академия наук.**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Директор.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич.**

Год рождения: **1977.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга.**

Период: **2000– 2002.**

Должность: **Начальник отдела управления распоряжения государственной собственностью.**

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Начальник Управления рапоржения государственной собственностью.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Член Совета директоров.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Реус Андрей Георгиевич.**

Год рождения: **1960.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Секретариат Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Христенко В.Б.**

Период: **2000 – 2004.**

Должность: **Руководитель.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Министра.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Ханс-Йорг Рудлофф.**

Год рождения: **1940.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Barclays Capital Investment Bank (Банк Барклайз Капитал)**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Правление ОАО «НК «Роснефть»:

Председатель Правления:

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров, Президент.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2000 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2000 - настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ЗАО «Нефтепромбанк».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «РСМ –ИНВЕСТ».**

Период: **2001.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2001.**

Должность: **член Наблюдательного Совета.**

Период: **2002 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Борисенко Николай Александрович.**

Год рождения: **1956.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Период: **2000 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Исполнительный директор «А».**

Организация: **ООО «РН-Перспектива».**

Период: **2000 – 2002.**
Должность: **член Совета директоров.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз».**
Период: **2000.**
Должность: **член Совета директоров.**
Период: **2001 – 2002.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**
Период: **2003 – 2005.**
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **Некоммерческая организация «Некоммерческое партнерство по финансированию реконструкции зданий и сооружений «ИнФинСтрой».**
Период: **2000 – 2002.**
Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **член Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «Дальневосточная инвестиционная компания».**
Период: **2001 – 2004.**
Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**
Период: **2002 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Севернефтесервис».**
Период: **2002.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**
Период: **2004.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Росшельф».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Управляющий директор.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Запад-Шмидт Инвест»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Восток-Шмидт Инвест»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Венинефть»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Кудряшов Сергей Иванович.**
Год рождения: **1967.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **АООТ «Нижневартовскнефть».**
Период: **2000.**
Должность: **Начальник ПТО, Главный инженер, заместитель генерального директора, заместитель генерального директора – начальник укрупненного нефтепромысла.**

Организация: **ОАО «Томскнефть ВНК».**
Период: **2000 – 2001.**
Должность: **Главный инженер НГДУ «Стрежевойнефть».**
Период: **2001 – 2003.**
Должность: **Заместитель управляющего - начальник НГДУ «Стрежевойнефть».**

Организация: **ЗАО «ЮКОС ЭП».**
Период: **2003 – 2005.**
Должность: **Вице-президент – Управляющий ОАО «Юганскнефтегаз».**

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**
Период: **2005 - настоящее время.**
Должность: **Первый Вице-президент.**

Организация: **ОАО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**
Период: **2005-2006.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**

Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз»**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета..**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета..**

Организация: **ООО «РН-Казахстан»**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.»**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Управляющий директор «А».**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин»**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Барановский Анатолий Иванович.**
Год рождения: **1942.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**
Период: **2000 – 2005.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **член Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть-Финанс».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания».**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Землюк Степан Васильевич.**

Год рождения: **1959.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Генеральный директор, член Совета директоров.**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Сахалинморнефтемонтаж».**

Период: **2000 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Дальневосточная морская компания».**

Период: **2000 – 20002.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Восточная инвестиционно-промышленная компания».**

Период: **2002 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Дальнефтепродукт».**

Период: **2001.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Дальтрансгаз».**

Период: **2001 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Период: **2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восточная строительная компания».**

Период: **2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Генеральный директор.**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Пурнефтегаз-Бурение».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пурнефтеотдача».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Пуровская нефтяная компания».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

Период: **2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Севморнефтегаз».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2003 – 2004.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Енисейнефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Таймырнефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»**

Период: **2005-настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапспенефтепродукт»**

Период: **2005-настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-НТЦ»**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Период: **2005-2006.**

Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-НТЦ»**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»**

Период: **2006-настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **0,0004 % уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», 0,0005% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Турсунов Ризо Шарипович.**

Год рождения: **1947.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Советник Президента, Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Грознефтегаз».**

Период: **2001 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **О`Браен Питер Ллойд.**

Год рождения: **1969.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Морган Стенли (Лондон).**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Старший менеджер.**

Организация: **Морган Стенли (Москва).**

Период: **2002 – 2005.**

Должность: **Вице-президент.**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть».**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2000 – настоящее время.**

Должность: **Главный бухгалтер.**

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

По состоянию на 30.06.2006 между Эмитентом и членами Совета директоров не существует соглашений относительно вознаграждения за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть».

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждения за работу в Совете директоров Эмитента не получают.

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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 Общества осуществляется ревизионной комиссией. 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 (годовые отчеты) Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, 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:

- требовать личного объяснения от членов Совета директоров, работников Общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых Обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 7.06.2006 г. (протокол б/н).

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

Эмитент имеет службу внутреннего аудита — Контрольно-ревизионное управление.

Срок работы службы внутреннего аудита: с 31.05.1999.

Ключевые сотрудники:

Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;

Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.

Основные функции Контрольно-ревизионного управления:

- разработка процедур внутреннего контроля в Обществе (совместно с исполнительными органами Общества и комитетом по аудиту совета директоров);
- организация и осуществление единой системы повсеместного и постоянного внутреннего контроля в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- проведение комплексных ревизий, проверок и экспертиз производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- проведение тематических ревизий, проверок и экспертиз по отдельным вопросам производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе в подразделениях, филиалах и представительствах;
- анализ финансово-хозяйственной деятельности в Обществе, в том числе подразделениях, филиалах и представительствах;

- привлечение к ревизиям, проверкам и экспертизам членов ревизионной комиссии, независимых экспертов;
- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений общего собрания акционеров, совета директоров, правления, президента Общества, рассмотрение обращений по вопросам, относящимся к сфере деятельности контрольно-ревизионного управления, а также осуществление контроля за реализацией принятых решений;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, в том числе подразделений, филиалов и представительств;
- взаимодействие с органами, должностными лицами и подразделениями Общества.

Подотчетность службы внутреннего аудита: Контрольно–ревизионное управление контролируется Советом директоров Общества непосредственно и (или) через комитет по аудиту.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Контрольно-ревизионное управление постоянно взаимодействует с комитетом Совета по аудиту директоров ОАО «НК «Роснефть». По окончании проверки (ревизии) руководитель контрольно-ревизионного управления сообщает комитету по аудиту Совета директоров Общества о выявленных нарушениях при осуществлении хозяйственных операций, фактах злоупотреблений, растрат, хищений средств, об обстоятельствах и условиях, способствующих совершению нарушений и злоупотреблений; представляет справки (доклады) о результатах проверки (ревизии), в том числе, об исполнении финансово-хозяйственного плана Общества и отклонениях от него.

Совместно с исполнительными органами Общества и комитетом по аудиту Совета директоров контрольно-ревизионным управлением разрабатываются процедуры внутреннего контроля в Обществе.

Контрольно-ревизионным управлением ОАО «НК «Роснефть» совместно с руководителями структурных подразделений Компании готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с независимыми аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 9) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: www.rosneft.ru.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью с указанием по каждому члену такого органа эмитента следующих сведений:

Фамилия, имя, отчество: **Бондаренко Михаил Григорьевич.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минэкономразвития России, г. Москва.**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Начальник отдела Департамента экономики предприятия и налогообложения хозяйственной деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Начальник отдела Департамента регулирования предпринимательской деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России, г.Москва.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник отдела Департамента имущественных и земельных отношений, экономики природопользования.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Фамилия, имя, отчество: **Лацис Артур Игоревич.**

Год рождения: **1967.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минимущество России, г. Москва.**

Период: **2001 – 2001.**

Должность: **Ведущий специалист Управления имущества транспорта и связи.**

Организация: **Агентство федерального имущества по городу Москве, г. Москва.**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Консультант отдела оперативных поручений № 2.**

Организация: **Минимущество России, г. Москва.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Заместитель начальника отдела, начальник отдела Управления имущества промышленности и строительства.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, г. Москва.**

Период: **2004 – 2005.**

Должность: **Консультант Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **Минпромэнерго России, г. Москва.**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Советник отдела корпоративного управления Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике.**

Организация: **Минпромэнерго России, г. Москва.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель начальника отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Фамилия, имя, отчество: **Соловьева Елена Алексеевна**.

Год рождения: **1951**.

Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации, г. Москва**.

Период: **1995 – 2004**.

Должность: **Главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела бюджетного планирования и текущего финансирования Бюджетно-финансового управления**.

Организация: **Федеральное агентство по энергетике, г. Москва**.

Период: **2004 – 2005**.

Должность: **Заместитель начальника бюджетно-финансового отдела Финансово-экономического управления**.

Организация: **Федеральное агентство по энергетике, г. Москва**.

Период: **2005– настоящее время**.

Должность: **Начальник бюджетно-финансового отдела Финансово-экономического управления**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году. Указанные сведения не могут являться предметом соглашения о конфиденциальной информации, препятствующего их раскрытию в ежеквартальном отчете.

Члены Ревизионной комиссии Компании, являясь государственными служащими, вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии не получают.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за отчетный период.

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	1026
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	78,3
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс.руб.	860 267, 6
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	168 228, 9
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	1 028 496, 5

Изменение численности сотрудников (работников) Эмитента в период с 31.03.2006 по 30.06.2006 не является существенным для Эмитента.

В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета) членов органов управления Эмитента.

Сотрудниками (работниками) Эмитента не создавался профсоюзный орган.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), указываются такие соглашения или обязательства, а также доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств: **Соглашений или обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, а также доли участия в уставном капитале Эмитента (количества обыкновенных акций Эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) Эмитента, нет.**

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: **Опционы сотрудникам (работникам) Эмитента не предоставлялись.**

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 - **2**.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - **0**.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7705630445.**

Место нахождения: **115324, г. Москва, Овчинниковская наб., 18/1.**

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **99,999999989%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%.**

Акции Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на имя номинального держателя, нет.

Акционеры лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентов их обыкновенных акций:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710542402.**

Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9.**

Размер доли в уставном капитале: **100%.**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций: **100%.**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000011%.**

Полное фирменное наименование (для юридического лица - коммерческой организации) или наименование (для юридического лица - некоммерческой организации), место нахождения либо фамилия, имя, отчество (для физического лица) управляющего государственным, муниципальным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **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"): **нет.**

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном 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 также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Отчётный период – 2001 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%.**

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2001 г. не определялась.

Отчётный период – 2002 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%.**

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2002 года не определялась.

Отчётный период – 2003 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%.**

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2003 г. не определялась.

Отчётный период – 2004 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Россиская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом).**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2004 г. не определялась.

Отчётный период – 2005 год.**01.01.2005 – 01.06.2005.**

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Эмитента: 24.05.2005.

01.06.2005 - 21.10.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

21.10.2005-31.12.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.06.2005 по 31.12.2005 г. не определялась.

Отчётный период – II квартал 2006 года.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

Даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: 17 апреля 2006 года, 22 апреля 2006 года, 7 июня 2006 года.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Наименование показателя	II квартал 2006 г.
Общее количество сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров, шт.	2
Общий объем сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров, тыс.руб.	17 798 915,47
Общее количество сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных советом директоров	91
Общий объем сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных советом директоров	20 842 864,95

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за второй квартал: 38 660 642,02 тыс.руб.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Дата совершения сделки: **В течение II квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентного займа для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Богданчиков Сергей Михайлович – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **18 861,6 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.04.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация об общей сумме дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности на дату окончания второго квартала:

Наименование показателя	Значение показателя на 30.06.2006 г.
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	69 968 099
в т.ч. общая сумма просроченной дебиторской задолженности тыс.руб.	756 239

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за соответствующий отчетный период в виде таблицы:

Отчётный период – 30.06.2006 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	27 252 473	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	423 369	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	5 970 245	0

в том числе просроченная, тыс.руб.	201 952	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	36 503 649	241 732
в том числе просроченная, тыс. руб.	130 918	X
Итого, тыс. руб.	69 726 367	241 732
в том числе просроченная, тыс. руб.	756 239	X

На 30.06.2006 г. дебиторская задолженность Эмитента снизилась по сравнению с 31.12.2005 г. на 189 млн.руб. Просроченная дебиторская задолженность на 30.06.2006 г. составляет 1,1% от общей суммы дебиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть», что свидетельствует о высоком уровне контроля поступлений.

Просроченная дебиторская задолженность сроком более одного года отсутствует.

Сведения о составе дебиторской задолженности эмитента за соответствующий отчетный период дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Отчетный период – 30.06.2006 года:

Полное и сокращенное фирменные наименования	«Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация»
Место нахождения	100037 BEIJING, 22-23/F, Bldg. A. Vantone New Word Plaza 2, Fu Wai Street
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	10 470 387
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	Нет
Условия просроченной дебиторской задолженности	Нет
Указанный дебитор не является аффилированным лицом	

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2005 год включена в состав ежеквартального отчета за первый квартал.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В состав квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 1 полугодие 2006 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету входит (приложение № 1):

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2)
- Расчет чистых активов.

б) квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за отчетный квартал на русском языке:

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний завершённый финансовый год:

В состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2005 год, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету входит (приложение № 2 к настоящему отчету):

- Консолидированный (сводный) бухгалтерский баланс;
- Консолидированный (сводный) Отчет о прибылях и убытках;
- Консолидированный (сводный) Отчет об изменениях капитала;
- Консолидированный (сводный) Отчет о движении денежных средств;
- Приложение к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу;
- Пояснительная записка;
- Аудиторское заключение.

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний завершённый финансовый год:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2005 год не составлялась.

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность, в случае если эмитент не составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

Обязанность Эмитента составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения, внесенные в учетную политику эмитента в отчетном квартале:

Учетная политика Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2006 год утверждена и введена в действие приказом по ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2005 года № 278.

В 1 полугодии 2006 года в связи с утверждением Приказа Министерства Финансов РФ от 12.12.2005 года № 147н «О внесении изменений в положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 (зарегистрирован в Минюсте РФ 16.01.2006г № 7361» и принятием решения о консолидации активов ОАО «НК «Роснефть» в Учетную политику внесены следующие дополнения и изменения:

Учет основных средств:

Объекты сроком службы более 1 года стоимостью не более 20 000 рублей учитываются в составе основных средств. Амортизация по таким объектам начисляется линейным методом в течение установленного срока их полезного использования.

Учет финансовых вложений:

Последующая переоценка акций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг по текущей рыночной стоимости, производится Обществом ежеквартально с отнесением результатов переоценки на добавочный капитал.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за отчетный период:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.

Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	434 027 384
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	375 311 899
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	86

* выручка показана без учета НДС.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс.руб.	40 676 945
Начисленная амортизация, тыс.руб.	8 485 230

Стоимость недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценка которого производилась оценщиком в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: **В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала Обществом не производилась оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности ОАО «НК «Роснефть». В указанный выше период производилась оценка долгосрочно арендуемого Эмитентом объекта недвижимости – здания, находящегося по адресу: г. Москва, Софийская наб., д. 26/1. Рыночная стоимость указанного объекта была определена независимым оценщиком ЗАО «Международный Бизнес-центр» и составляла 1,986 млрд.руб.**

Сведения о значительных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших после проведения оценки: **В составе имущества Эмитента не произошло значительных изменений после проведения оценки.**

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, а также 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 имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала: **После окончания 2005 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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала:

В настоящее время Эмитент принимает участие в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, а именно:

7.7.1. Иск ОАО «НК «ЮКОС» о признании недействительным аукциона по продаже акций ОАО «Юганснефтегаз» и договора, заключенного по итогам аукциона, об истребовании указанных акций и взыскании убытков в сумме свыше 13 млрд. долл.США. Статус: 05.06.06 – отказано в кассационной жалобе Юкоса об обеспечительных мерах.

7.7.2. Спор в рамках банкротства ОАО «НК «ЮКОС». Требование ОАО «НК «Роснефть» о включении в реестр кредиторов ЮКОС денежного требования в размере 12,9 млрд. руб. Определением от 28.03.2006 г. заявление ОАО «НК «Роснефть» удовлетворено, требование включено в реестр. Постановлением суда апелляционной инстанции от 27.04.2006 г. определение суда оставлено без изменения, а жалоба ОАО «НК «ЮКОС» без удовлетворения.

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 капитала эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания II квартала 2006 года: **90 921 740 руб.**

Обыкновенные акции: **9 092 174 000 штук.**

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: **90 921 740 руб.**

Доля **обыкновенных акций** в уставном капитале: **100%.**

Привилегированные акции: **0.**

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: **0.**

Доля **привилегированных акций** в уставном капитале: **0.**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Наименование показателя	Отчетный период					
	2001	2002	2003	2004	2005	II кв. 2006
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90179359	90179359	90179359	90921740	90921740	90921740
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода:						
Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб.	88733312	88733312	88733312	89475693	90921740	90921740
доля в уставном капитале, %	98,4	98,4	98,4	98,41	100%	100%
Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб.	1446047	1446047	1446047	1446047	0	0
доля в уставном капитале, %	1,6	1,6	1,6	1,59	0	0
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	-	Общее собрание акционеров	-	-	-
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	-	29.05.2002, прот. № 1, 15.11.2002, прот. № 4	-	-	-
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после каждого изменения, руб.	-	-	90921740	-	90921740	90921740

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: Резервный фонд.

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2006 г.
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого заверченного финансового года, тыс. руб.	1 326 763
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого заверченного финансового года, % от УК	14,6
Размер отчислений в фонд в течение каждого заверченного финансового года, тыс. руб.	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого заверченного финансового года, тыс. руб.	0
Направление использования средств	-

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания 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 должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

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 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.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется советом директоров Общества.

В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Дату проведения общего собрания акционеров определяет Совет директоров.

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, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров 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;
- 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 за последние 5 лет;
- перечень юридических лиц, участником которых является кандидат, с указанием количества принадлежащих ему акций, долей, паев в уставном (складочном) капитале этих юридических лиц;
- перечень лиц, по отношению к которым кандидат является аффилированным лицом с указанием оснований аффилированности;
- характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Общества или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

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 установленных уставом сроков поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и выдвижения кандидатов в совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа, а также после окончания срока поступления в Общество предложений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров по выдвижению кандидатов в совет директоров Общества.

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 установленные уставом сроки внесения

вопросов в повестку дня и выдвижения кандидатов на годовое общее собрание акционеров;

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки выдвижения кандидатов для избрания членов совета директоров на внеочередном общем собрании акционеров;
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не являются владельцами предусмотренного п. 1 и 2 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» количества голосующих акций Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным п. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

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 высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) на должность Президента Общества, в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества, счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом Общества.

Ознакомление с информацией (материалами), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, а также предоставление копий этих документов лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, осуществляется Обществом в порядке и сроки, установленные пунктом 3 статьи 52 Федерального закона «Об акционерных обществах».

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

1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Северная нефть»,
ОАО «Северная нефть».**

Место нахождения: **169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Селькупнефтегаз»,
ОАО «Селькупнефтегаз».**

Место нахождения: **629380, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ,
Красноселькупский район, п. Красноселькуп.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»,
ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз».**

Место нахождения: **Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Комсомольская, д.36.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **95,63%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **98,09%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

4. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»,
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть».**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г.Махачкала.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,70%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,60%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

5. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»,
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,11%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,84%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

6. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Место нахождения: **356880, Ставропольский край, г.Нефтекумск, ул. 50-лет Пионерии, д.5.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75,40%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **89,51%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

7. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»,
ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Место нахождения: **693010, г.Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,66%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **84,67%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

8. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Юганскнефтегаз»,
ОАО «Юганскнефтегаз».**

Место нахождения: **Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **76,79%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100,00%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

9. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»,
ОАО «Грознефтегаз».**

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции, д.7/84.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,00%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

10. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»,
ООО «Компания Полярное Сияние».**

Место нахождения: **166746, Ненецкий Автономный округ, Хорей-Верский Сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый поселок.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,00%.**

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

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

11. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»,
ОАО «Дагнефтегаз».**

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **40,00%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

12. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод»,

ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».

Место нахождения: **Краснодарский край, г.Туапсе, ул. Сочинская, д.1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81,23%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,62%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

13. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Место нахождения: **г.Москва, ш.Энтузиастов, д. 40.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,23%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

14. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод»,

ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».

Место нахождения: **Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **79,98%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,86%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

15. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»,
ООО «РН-Востокнефтепродукт».**

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

16. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье».**

Место нахождения: **355041, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295, 1а.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97,06%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,06%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

17. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт».**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,50%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **96,61%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

18. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная
Компания»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания».

Место нахождения: **Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **88,66%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **92,91%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

19. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Курганнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,33%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

20. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт».**

Место нахождения: **Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Октябрьская, д. 27.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,46%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

21. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт».**

Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,97%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

22. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Архангельскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., Приморский р-он, пос. Талаги, д. 30.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75,42%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **84,65%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

23. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **78,59%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

24. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **66,03%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

25. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт».**

Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,51%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

26. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40,62%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,53%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

27. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»,
ОАО «НК «Роснефть»-Артаг».**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,67%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

28. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Туапсенефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,24%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **89,93%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

29. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»,
ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал».**

Место нахождения: **Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100,00%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

30. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Востокшельф»,
ЗАО «Востокшельф».**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100,00%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

31. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**

КОО «Роснефть Интернейшнл Лимитед»

Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100,00%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

32. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Закрытое акционерное общество «Сахалинские Проекты»,

ЗАО «Сахалинские Проекты».

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100,00%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100,00%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

33. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»,

ООО «РН-Трейд».

Место нахождения: **195009, г. Санкт-Петербург, Лесной проспект, 21, к.1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,9999%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

34. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»,

ООО «РН-Кайганнефтегаз».

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

35. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Общество с ограниченной ответственностью «Страховая компания «Нефтеполис»,

ООО «СК «Нефтеполис».

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, д. 16, стр. 1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **14,9%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

36. Полное и сокращенное фирменные наименования:

Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп»,

ООО «Байкалфинансгруп».

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Болотная, 16, стр. 1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,9%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

37. Полное и сокращенное фирменные наименования:

45. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «РН-Телепорт»,
ООО «РН-Телепорт».**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

46. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Роснефтетранс»,
ООО «Роснефтетранс».**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **95,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

47. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»,
ООО «Каспойл».**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75,10%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

48. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Роснефть-Сахалин»,
ОАО «Роснефть-Сахалин».**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **55,0%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **55,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

49. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью
«Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»),
КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.».**

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

50. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»,
ЗАО «Роснефтефлот».**

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

51. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»,
ОАО «ВБРР».**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Сущевский вал, 65, к.1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,98%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,98%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

52. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Росшельф»,
ЗАО «Росшельф».**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7.**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26,17%**.
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **26,17%**.
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**.
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

53. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»,
ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть».**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 33/13.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **19,0%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,33%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

54. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»,
ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

55. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»,
ЗАО «Рос&Нефть».**

Место нахождения: **236036, г. Калининград, ул.Б.Хмельницкого, 57.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

56. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество Совместное предприятие «Капителли»,
ЗАО СП «Капителли».**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский р-н, ст. Азовская, ул. Ленина, д.1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **16,59%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **16,59%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

57. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»,
ОАО «Дальтрансгаз».**

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **21,99%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **21,99%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

58. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Финансовая компания «Роснефть-Финанс»,
ЗАО «ФК «Роснефть-Финанс».**

Место нахождения: **115998, г.Москва, Софийская наб., д. 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **11,53%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **11,53%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

59. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «ВАРУСТ»,
ОАО «ВАРУСТ».**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, д. 16.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10,0%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **10,0%**.
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**.
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

60. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть»,
ЗАО «Комсомольскнефть».**

Место нахождения: **629830, Тюменская ол., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

61. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»,
ОАО «Верхнечонскнефтегаз».**

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,94%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,94%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

62. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»,
КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

63. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»,
ООО «Венинефть».**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

64. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»,
ООО «РН-Бурение».**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **59,51%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

65. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»,
ОАО «МГК».**

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

66. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «ПРОМЛИЗИНГ»,
ЗАО «ПРОМЛИЗИНГ».**

Место нахождения: **103305, г. Москва, Зеленоград, пл. Юности, д. 4, н.п. 3.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**.

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

67. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»,
ОАО «Нефтепорт».**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97,51%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,51%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за второй квартал:

В течение II квартала 2006 года Эмитентом не совершалось существенных сделок (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности по состоянию на 31.03.2006.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Объект присвоения кредитного рейтинга:

ОАО «НК Роснефть»

Ценные бумаги ОАО «НК Роснефть»: приоритетные необеспеченные обязательства (сертификаты участия в кредите АБН АМРО Банка)

Значение кредитного рейтинга на 31.03.2006:

Рейтинги ОАО «НК «Роснефть»:

Standard&Poor's: B+/Позитивный

Moody's Investor Services Limited: Baa2/Стабильный

Fitch Ratings Ltd: BB+/Стабильный

Рейтинги Сертификатов участия в кредите:

Standard&Poor's: B+

Moody's Investor Services Limited: Baa2

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

1) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Standard&Poor's (S&P):

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

23.10.2001 – В/Стабильный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте - Рейтинговое агентство Standard&Poor's присвоило ОАО «НК «Роснефть» кредитный рейтинг «В». Одновременно рейтинг «В» был присвоен сертификатам участия в кредите «АБН АМРО Банк (Люксембург)». Прогноз «Стабильный».

20.12.2002 – В/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

11.02.2003 – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

07.04.2003 – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

04.07.2003 – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.11.2003 – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

22.01.2004 – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

15.09.2004 - В/Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

24.12.2004 – В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

03.03.2005- В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

12.05.2005- В/CreditWatch Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

18.05.2005 – В-/ CreditWatch Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

21.07.2005 – В-/Развивающийся/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.

01.12.2005 – В+/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

2) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Moody's Investor Services Limited:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

23.10.2001 – В2 – присвоен долгосрочный рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам.

25.02.2002 – Ва3 - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

08.12.2004 – Ва3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.

09.02.2005 – Ва3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг евробондам Ваа3.

18.05.2005 – Ваа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Подтвержден рейтинг евробондам Ваа3.

08.09.2005 – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

3) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Fitch Ratings Ltd.:

14 ноября 2005 г. – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

Полное и сокращенное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг:

Fitch Ratings CIS Ltd, Филиал компании

ул.Гашека д.7 стр.1

Москва 123056, Россия

Tel.: +7 095 956 99 01 Fax: +7 095 956 99 09

Moody's Investors Service Limited

2 Minster Court
Mincing Lane
London
EC3R 7XB
Tel: +44 20 7621 9068 Fax: +44 20 7626 4698

The McGraw-Hill Companies, Inc.
Standard&Poor's
ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж
Москва, 125009, Россия
Tel.: +7 095 783 40 00 Fax: +7 095 783 40 01

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или 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);

www.moody.com (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).

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Иных сведений нет.

Ценные бумаги ОАО «НК «Роснефть», которым присвоен рейтинг:

Описание:

CUSIP/ISIN: US00080JAA97

Купон: 12.75

Дата погашения: 20 ноября 2006 года.

**Тип: Сертификаты участия в кредите АБН АМРО Банк (Люксембург)
Приоритетные необеспеченные обязательства.**

Номинальная стоимость: 150 млн. долларов США.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **акции обыкновенные.**

Номинальная стоимость каждой акции: **0,01 рублей.**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **9 092 174 000 штук.**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0 штук.**

Количество объявленных акций: **7 838 514 449 штук.**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0 штук.**

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 штук.**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: **1-02-00122-А от 29.09.2005.**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры – владельцы обыкновенных акций общества имеют право:

- получать причитающуюся им часть распределяемой прибыли (дивидендов) от деятельности общества, в порядке, установленном уставом общества;
- участвовать в общих собраниях акционеров лично или через своих представителей с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- получать часть имущества или активов общества, распределяемых в случае ликвидации общества, пропорционально количеству акций, которыми он владеет;
- осуществлять иные права в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Таких выпусков нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **Ведение реестра владельцев акций Эмитента осуществляется регистратором.**

Полное и сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН», ООО «Реестр-РН».**

Место нахождения: **г. Москва, Саринский пр., д. 2, стр. 1.**

Почтовый адрес: **115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2.**

Номер лицензии ООО «Реестр-РН» на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **10-000-1-00330.**

Дата выдачи лицензии: **16.12.2004.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия.**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России.**

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. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ (ред. от 18.07.2005);**
- 2. Закон РСФСР «Об инвестиционной деятельности в РСФСР» от 26.06.1991 № 1488-1 (ред. от 10.01.2003);**
- 3. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (ред. от 22.07.2005);**
- 4. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (ред. от 05.01.2006);**
- 5. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 46-ФЗ (ред. от 27.12.2005);**
- 6. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ (ред. от 16.11.2005);**
- 7. Таможенный кодекс Российской Федерации от 28.05.2003 № 61-ФЗ (ред. от 18.02.2006);**
- 8. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (ред. от 02.02.2006);**
- 9. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 13.03.2006);**
- 10. Федеральные законы РФ о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов;**
- 11. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.**

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации;
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов, полученных физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи.

В случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной в налоговом периоде от продажи ценных бумаг, находящихся в собственности менее 3-х лет, но не превышающей 125 тыс.руб. При продаже ценных бумаг, находящихся в собственности 3 года и более, имущественный налоговый вычет предоставляется в сумме, полученной налогоплательщиком при продаже указанного имущества.

Имущественный налоговый вычет или вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода.

При наличии нескольких источников выплаты дохода имущественный налоговый вычет предоставляется только у одного источника выплаты дохода по выбору налогоплательщика.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

С 01 января 2007 года доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг будет определяться как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком. В случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет применяться не будет.

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.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода является российская организация, налоговая база по доходам в виде дивидендов определяется налоговым агентом.

При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной исходя из доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом нерезидентам Российской Федерации в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

По доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, - налоговыми резидентами Российской Федерации, применяется ставка налога в размере 9 процентов.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью

приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 24 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. В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

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 24%, 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, 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.

Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 24% у источника выплаты доходов. В случае, если расходы не признаются расходом для целей налогообложения, с таких доходов 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

Отчетный период	Категория акций	Размер объявленных дивидендов по акциям одной категории (типа), руб.	Размер всех дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории, руб.	Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов	Дата проведения собрания органа управления, дата составления и номер протокола	Срок/форма выплаты дивидендов	Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям, руб.
2001	Обыкн. Прив.	12,19	1 082 361 244 17 638 756	общее собрание акционеров	21.06.2002, Протокол от 21.06.2002 № 2	до 1.10.2002/ денежная	1 082 361 244 17 638 756
2002	Обыкн. Прив.	16,63	1 475 947 151 24 052 849	общее собрание акционеров	27.06.2003, Распоряжение Минимущества от 27.06.2003 № 2827-р	до 1.10.2003/ денежная	1 475 947 151 24 052 849
2003	Обыкн. Прив.	16,50	1 476 143 544 23 856 456	общее собрание акционеров	30.06.2004, Распоряжение Росимущества от 30.06.2004 № 88-р	до 31.12.2004/ денежная	1 476 143 544 23 856 456
2004	Обыкн.	19,31	1 755 280 000	общее собрание акционеров	24.06.2005, Решение единственного акционера (ОАО «РОСНЕФ ТЕГАЗ») от 24.06.2005 б/н	до 31.12.2005/ денежная	1 755 280 000
2005	Обыкн.	1,24673	11 335 486 091,02	общее собрание акционеров	7.06.2006 (протокол б/н)	до 31.12.2006/ денежная	0

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций.

8.10. Иные сведения
Иных сведений нет.

**Бухгалтерская отчетность
ОАО «НК «Роснефть» за I полугодие 2006 года**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 июня 2006г.

Форма N1

Дата (год,месяц,число)

по ОКАТО

Коды
45286596000

ОКОГУ

41114

по ОКПО

00044428

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

ИНН

7706107510

Идентификационный номер налогоплательщика

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11 51.70

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

74.14

по

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОКОПФ/ОКФС

47

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКФС

12

Местонахождение (адрес):115035,г. Москва,Софийская наб.,26/1

Дата утверждения

27.07.2006

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	6 380	6 170
Основные средства	120	33 847 531	35 786 811
Незавершенное строительство	130	13 340 066	13 169 030
Долгосрочные финансовые вложения	140	351 212 057	474 285 198
Геолого-разведочные активы	147		12 847 303
Прочие внеоборотные активы	150	702 242	815 969
ИТОГО по разделу 1	190	399 108 276	536 910 481
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	7 857 891	7 074 314
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 602 079	1 394 148
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	258 922	463 314
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 871 356	2 553 026
товары отгруженные	215	1 378 456	1 221 318
расходы будущих периодов	216	1 747 078	1 442 508
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	12 808 762	11 591 809
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	198 868	241 732
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	69 952 115	69 726 367
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	26 791 532	27 252 473
Краткосрочные финансовые вложения	250	123 946 135	52 833 834
Денежные средства:	260	13 710 194	6 197 106
Прочие оборотные активы	270	185 967	408 162
Итого по разделу II	290	228 659 932	148 073 324
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	627 768 208	684 983 805
ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода

1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	90 922	90 922
Добавочный капитал	420	151 756 291	168 992 914
Резервный капитал	430	1 326 763	1 326 763
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 326 763	1 326 763
Фонд социальной сферы	440	4 516	4 516
Фонд накопления	445	4 817 851	8 703 334
Фонд пополнения оборотных средств	447	7 464 677	48 921 396
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	56 677 703	
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		60 017 342
Итого по разделу III	490	222 138 723	288 057 187
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	329 860 653	338 430 627
Отложенные налоговые обязательства	515	156 543	102 033
Итого по разделу IV	590	330 017 196	338 532 660
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	49 213 647	31 393 641
Кредиторская задолженность	620	26 398 549	15 225 650
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 753 490	4 403 921
задолженность перед персоналом организации	624	79 370	55 153
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	5 510	9 462
задолженность по налогам и сборам	626	2 291 220	3 766 552
прочие кредиторы	628	20 268 959	6 990 562
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		11 335 500
Доходы будущих периодов	640	93	163
Резервы предстоящих расходов	650		439 004
Итого по разделу V	690	75 612 289	58 393 958
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	627 768 208	684 983 805

**СПРАВКА
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	789	789
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	684 664	553 610
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	453 149	453 149
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	50 313 128	59 459 605
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	233 001 803	248 658 263
Износ жилищного фонда	970	73	73

Руководитель

А.И.Барановский

Первый зам.главного бухгалтера

Т.И.Гусарова

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-июнь 2006г.

Форма N2

по ОКАТО

Коды

45286596000

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "НК"Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510
11.10.11 23.20
11.10.2 63.40
60.30.11

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

51.70.74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по

ОКОПФ/ОКФС

47

ОКОГУ

41114

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКФС

12

Наименование показателя	Код стр.	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)	10	302 205 444	213 182 806
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	20	(200 541 931)	(141 427 461)
Валовая прибыль	29	101 663 513	71 755 345
Коммерческие расходы	30	(29 737 676)	(19 392 782)
Управленческие расходы	40	(2 784 593)	(1 794 832)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	50	69 141 244	50 567 731
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	415 088	149 145
Проценты к уплате	70	(9 484 455)	(9 288 025)
Доходы от участия в других организациях	80	3 530 689	953 144
Прочие операционные доходы	90	373 948 202	539 732 755
Прочие операционные расходы	100	(376 876 869)	(540 709 194)
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	21 258 126	5 185 551
Внереализационные расходы	130	(4 396 717)	(13 807 730)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	140	77 535 308	32 783 377
Отложенные налоговые активы	150	(77 063)	348 113
Отложенные налоговые обязательства	151	131 573	(18 534)
Текущий налог на прибыль	152	(17 572 506)	(8 650 072)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	60 017 312	24 462 884
Нераспределенная прибыль отчетного года, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161	30	
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170		3 249
Чрезвычайные расходы	180		(238)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161+170-180))	190	60 017 342	24 465 895
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства(активы)	201	951 071	431 694
Выручка брутто		444 596 171	281 546 646

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	17	(57 355)	3	(37 985)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	682 874	(1 743 838)	63 109	(66 562)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	20 534 258	(4 592 449)	5 073 303	(11 825 030)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260			2	

Руководитель

А.И.Барановский

Первый зам. главного бухгалтера

Т.И.Гусарова

**Расчет стоимости чистых активов ОАО «НК «Роснефть»
(по балансовой оценке) по состоянию на 30.06.2006 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Код стр. баланса	На 01.01.06 (тыс. руб.)	На 31.03.06 (тыс. руб.)
1.	Активы			
1	Нематериальные активы	110	6 380	6 170
2	Основные средства	120	33 847 531	35 786 811
3	Незавершенное строительство	130	13 340 066	13 169 030
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	475 158 192	527 119 032
5	Отложенные налоговые активы	145		
6	Геолого-разведочные активы	147		12 847 303
7	Прочие внеоборотные активы	150	702 242	815 969
8	Запасы	210	7 857 891	7 074 314
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	12 808 762	11 591 809
10	Дебиторская задолженность	230,240	70 150 983	69 968 099
11	Денежные средства	260	13 710 194	6 197 106
12	Прочие оборотные активы	270	185 967	408 162
13	Итого активы (сумма пунктов 1-12)		627 768 208	684 983 805
2.	Пассивы			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	329 860 653	338 430 627
15	Отложенные налоговые обязательства	520	156 543	102 033
16	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	49 213 647	31 393 641
17	Кредиторская задолженность	620	26 398 549	15 225 650
18	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		11 335 500
19	Резервы предстоящих расходов и платежей	650		439 004
20	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)		405 629 392	396 926 455
21	Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов) п.13-п.20		222 138 816	288 057 350

Первый зам.главного бухгалтера

Т.И.Гусарова

**Консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность
ОАО «НК «Роснефть» за 2005 год**



Регистрационное свидетельство № 626.228 от 04.02.94 г. Москва
Лицензия № Е 002806 на осуществление аудиторской деятельности
выдана на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 10 декабря 2002 года № 297
119071, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д.10 Тел./факс: (095) 955-16-00, 955-14-00, 777-18-73
E-mail: info@cba.ru Internet: www.cba.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ (СВОДНОЙ)
ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2005 ГОДА
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

СОДЕРЖАНИЕ

1.	СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ	3
2.	СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ	3
3.	ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	5
4.	ЧАСТЬ, ОПИСЫВАЮЩАЯ ОБЪЕМ АУДИТА	5
5.	ЧАСТЬ, СОДЕРЖАЩАЯ МНЕНИЕ АУДИТОРА	6
	БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	

1. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Организационно-правовая форма и наименование	Закрытое Акционерное Общество Аудиторская фирма «Центр бухгалтера и аудитора»
Место нахождения	127047, г. Москва, Оружейный пер., д. 15, стр.1.
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	№ 626.228 от 04 февраля 1994 года
Лицензии	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E002806, выданная на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 г. № 297. Лицензия Б 347137 от 29 декабря 2005 года выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области на право проведения работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Национальная федерация консультантов и аудиторов (свидетельство № 0142 от 21.09.2000) Институт профессиональных бухгалтеров России (сертификат серия Д № 0316/77 от 31.05.2005)

2. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Название	Основная деятельность	Всего акции (1) %	Голосующие акции (2) %
(1)	(2)	(3)	(4)
<u>Нефтедобывающие предприятия</u>			
ОАО «Северная нефть»	Разведка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Разведка и добыча нефти и газа	68,70	91,60
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	83,09	90,82
ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	75,18	89,33
ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	64,62	84,63
ОАО «Селькупнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	95,46	97,91
ОАО «НК «Роснефть»-Грознефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	51,00	51,00
ООО «Компания Полярное Сияние»	Разведка и добыча нефти и газа	50,00	50,00
ОАО «Дагнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	40,00	40,00
ООО «Комсомольское НГДУ»	Разведка и добыча нефти и газа	100,00	-
ОАО «Юганскнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	50,00	50,00
<u>Нефтеперерабатывающие предприятия</u>			
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	Производство нефтепродуктов	65,42	87,23
ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	79,98	86,86
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	81,23	90,62
<u>Предприятия нефтепродуктообеспечения</u>			
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Торговля нефтепродуктов	97,06	97,06
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	89,50	96,61
ОАО «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Торговля нефтепродуктов	88,66	92,91

ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	83,32	90,33
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	85,99	87,46
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	66,67	86,97
ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	75,42	84,65
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	64,18	78,59
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	49,52	66,03
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	45,38	60,51
ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	40,62	51,53
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	Торговля нефтепродуктов	38,00	50,67
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенифтепродукт»	Торговля нефтепродуктов	38,00	50,67
Прочие			
ЗАО «Восточный нефтеналивной терминал»	Перевалка нефтепродуктов	100,00	100,00
ЗАО «Востокшельф»	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
ООО «Сахнефть Интернэшнл Лтд»	Инвестиционная деятельность	100,00	100,00
ЗАО «Сахалинские проекты»	Корпоративное управление	100,00	100,00
ООО «РН-Трейд»	Реализация нефти и нефтепродуктов	99,99	99,99
ООО «РН-Кайганнефтегаз»	Участие в проекте на Кайганско-Васюканском блоке	99,996	99,996
ЗАО «Восток-Шмидт-Нефтегаз»	Геологическое изучение, разведка и разработка недр	99,00	99,00
ЗАО «Запад-Шмидт-Нефтегаз»	Геологическое изучение, разведка и разработка недр	99,00	99,00
ЗАО «РН-Астра»	Инвестиционная деятельность	99,00	99,00
ООО «РН-Казахстан»	Поиск и разведка месторождений	99,00	99,00
ООО «РН-Перспектива»	Корпоративное управление	99,00	99,00
ООО «РН-Телепорт»	Информационные технологии	99,00	99,00
ООО «Роснефтетранс»	Организация перевозок грузов всеми видами транспорта	95,00	95,00
ООО «Каспойл»	Разведка и добыча нефти и газа	75,10	75,10
ОАО «Роснефть-Сахалин»	Разведка и разработка нефти и газа	55,00	55,00
ОАО «Всероссийский Банк развития регионов России»	Банковские услуги	50,98	50,98
ООО «Венинефть»	Поиск и разведка месторождений	99,00	-
ООО «Восток-Шмидт-Инвест»	Поиск и разведка месторождений	99,00	-
ООО «Запад-Шмидт Инвест»	Поиск и разведка месторождений	99,00	-
ООО «Байкалфинансгрупп»	Владение акциями	99,90	-
ЗАО «Роснефтефлот»	Транспортные услуги	51,00	51,00
Негосударственный пенсионный фонд «Нефтегарант»	Негосударственное социальное обеспечение и страхование	-	-

3. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого Акционерного Общества «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее по тексту – ОАО «НК «Роснефть»), включающей финансовую (бухгалтерскую) отчетность его дочерних обществ (вместе именуемых – Группа ОАО «НК «Роснефть») за период с 01 января по 31 декабря 2005 года включительно. Консолидированная (сводная) финансовая (бухгалтерская) отчетность Группы ОАО «НК «Роснефть» состоит из:

- Консолидированного (сводного) Бухгалтерского баланса (ф. № 1);
- Консолидированного (сводного) Отчета о прибылях и убытках (ф. № 2);
- Консолидированного (сводного) Отчета об изменениях капитала (ф. № 3);
- Консолидированного (сводного) Отчета о движении денежных средств (ф. № 4);
- Приложения к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу (ф. № 5);
- Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

4. ЧАСТЬ, ОПИСЫВАЮЩАЯ ОБЪЕМ АУДИТА

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утв. Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696;
- Внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная (сводная) финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности Группы ОАО «НК «Роснефть», оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, а также общую оценку представления о консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности законодательству Российской Федерации.

5. ЧАСТЬ, СОДЕРЖАЩАЯ МНЕНИЕ АУДИТОРА

По нашему мнению, консолидированная (сводная) финансовая (бухгалтерская) отчетность Группы ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2005 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2005 года включительно.

Не изменяя мнения о достоверности консолидированной бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в разделе 15 «События после отчетной даты» пояснительной записки, а именно на то, что до настоящего времени не погашена истребованная ОАО «Юганскнефтегаз» в судебном порядке дебиторская задолженность ОАО «НК «ЮКОС» и его аффилированных обществ ООО «ЮКОС Восток-Трейд», ООО «Энерготрейд» в размере 62,3 млрд. руб., 17,2 млрд.руб. и 15,5 млрд. руб. соответственно, образовавшаяся в 2004 г. Консолидированная финансовая (бухгалтерская) отчетность не предусматривает никаких оценочных резервов по указанной дебиторской задолженности ввиду оценки исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» реальности их взыскания в полном размере в рамках рассмотрения Арбитражным судом г.Москвы дела о банкротстве ОАО «НК «ЮКОС», начавшегося 28 марта 2006 г.

Дата аудиторского заключения

15 мая 2006 года

**Генеральный директор
ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА»,
д.э.н., профессор**

С.А. Рассказова-Николаева

Руководитель проверки

Л.В. Каплунова

(квалификационный аттестат аудитора в области общего аудита № КО16458 от 27.04.95 г. продлен на неограниченный срок)

М.П.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2005г.

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн.руб.

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	53,7	3 764,5
Деловая репутация		289 407,7	349 147,9
Основные средства	120	115 484,4	139 163,7
Незавершенное строительство	130	35 690,8	46 098,3
Доходные вложения в материальные ценности	135	7,3	5,5
Долгосрочные финансовые вложения	140	37 886,2	37 875,5
Отложенные налоговые активы	145	834,2	4 049,1
Прочие внеоборотные активы	150	989,4	770,6
ИТОГО по разделу 1	190	480 353,6	580 875,1
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	21 769,6	39 770,0
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	8 486,5	11 625,1
животные на выращивании и откорме	212	1,3	1,4
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	1 081,7	10 427,4
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5 869,3	10 998,7
товары отгруженные	215	207,3	958,0
расходы будущих периодов	216	6 123,5	5 759,4
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	12 848,0	24 740,3
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	318,0	667
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	115,6	228,2
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	133 546,5	170 834,8
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	57 322,8	57 004,8
Краткосрочные финансовые вложения	250	10 185,5	36 433,1
Денежные средства:	260	36 176,7	27 589,7
Прочие оборотные активы	270	139,3	186,0
Итого по разделу II	290	214 983,6	300 220,9
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	695 337,2	881 096,0
ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	90,9	90,9

Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	97 224,4	154 587,7
Резервный капитал	430	1 501,8	1 609,0
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8,4	13,9
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 493,5	1 595,1
Целевые финансирования и поступления	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	46 549,8	42 263,5
Непокрытый убыток прошлых лет	465	2 751,7	3 504
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	113 142,6
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	2 684,4
Итого по разделу III	490	142 615,2	305 505,2
Доля меньшинства	491	36 990,8	45 413,2
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	112 027,8	337 192,8
Отложенные налоговые обязательства	515	7 309	9 625,8
Прочие долгосрочные обязательства	520	27 266,2	5 043,2
Итого по разделу IV	590	146 603,0	351 861,8
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	219 357,4	26 924,6
Кредиторская задолженность	620	130 026,4	129 236,1
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	20 065,8	17 540,3
задолженность перед персоналом организации	624	1 776,4	2 139,1
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	400,9	382,4
задолженность по налогам и сборам	626	36 295,4	71 128,7
прочие кредиторы	628	71 487,8	38 045,6
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	164,2	146,7
Доходы будущих периодов	640	3 455,0	1 503,3
Резервы предстоящих расходов	650	1 487,6	3 840,8
Прочие краткосрочные обязательства	660	14 637,6	16 664,3
Итого по разделу V	690	369 128,2	178 315,8
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	695 337,2	881 096,0

**СПРАВКА
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	36 937,9	35 303,5
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	7 087,9	4 058,1
Товары, принятые на комиссию	930	18,6	55,5
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	4 969,6	3 646,3
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	12 304,7	18 872,6
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	272 630,1	600 171,0
Износ жилищного фонда	970	21,3	25,0

Руководитель

А.И.Барановский Главный бухгалтер

С.Н.Ким

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ И УБЫТКАХ

на 2005г.

Форма N2

Организация ОАО "НК"Роснефть"

Единица измерения: млн.руб.

Наименование показателя	Код стр.	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	518 520,5	133 284,9
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	2020	255 172,1	73 575,4
Валовая прибыль	2029	263 348,4	59 709,5
Коммерческие расходы	2030	49 389,5	9 606,7
Управленческие расходы	2040	12 071,1	4 077,1
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	2050	201 887,8	46 025,6
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	2060	1 856,5	1 245,7
Проценты к уплате	2070	25 083,8	4 763,8
Доходы от участия в других организациях	2080	165,6	216,4
Прочие операционные доходы	2090	999 788,0	175 382,9
Прочие операционные расходы	2100	999 095,2	174 821,4
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	2120	23 355,0	9 246,6
Внереализационные расходы	2130	32 769,2	11 015,4
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	2140	170 104,7	41 516,7
Отложенные налоговые активы	2150	3 365,9	398,3
Отложенные налоговые обязательства	2151	3 423,9	916,1
Текущий налог на прибыль	2152	46 455,5	9 334,9
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	2160	123 591,2	31 664,0
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	2161	535,1	225,0
Доля меньшинства	2162	13 668,3	3 668,5
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161+170-180))	2190	110 458,1	28 220,5

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
	стр.	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2210	2 950,9	445,8	35,4	196,8
Прибыль (убыток) прошлых лет	2220	6 614,4	1 189,6	482,4	958,1
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	2230	16,1	29,2	63,8	19,6
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2240	12 543,5	2 070,4	7 235,8	3 498,7
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	104	460,0	28,7	45,5

Руководитель

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2005 г.

Организация ОАО "НК "Роснефть"
Единица измерения: млн.руб.

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31.12.2003 года	3010	90,9	40 346,8	1 445,8	28 814,0	70 697,5
Изменения в учетной политике	3011	-	-	-	-	-
Результат от переоценки основных средств	3013	-	-	-	-	-
Остаток на 01.01.2004 года	3014	90,9	40 346,8	1 445,8	28 814,0	70 697,5
Результат от пересчета иностранных валют	3015	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	3016	-	-	-	28 220,5	28 220,5
Дивиденды	3017	-	-	-	-1 515,1	-1 515,1
Отчисления в резервный фонд	3018	-	-	-	-63,9	-63,9
Увеличение величины капитала - всего	3019	-	572 461,0	71,6	9 827,7	67 146,2
в том числе:						
дополнительного выпуска акций	3020	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	30201	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	3021	-	-	-	-	-
Прочие увеличение	30211	-	572 461,0	71,6	9 827,7	67 146,2
Уменьшение величины капитала - всего	3022	-	369,5	15,5	21 485,0	21 870,0
в том числе:						
уменьшения номинала акций	30221	-	-	-	-	-
уменьшения количества акций	3023	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	3024	-	-	-	-	-
прочие уменьшения	30241	-	369,5	15,5	21 485,0	21 870,0
Остаток на 31.12.2004 года	3025	90,9	612 438,3	1 501,9	43 798,1	14 261,2
Изменения в учетной политике	3026	-	-	-	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	3028	-	-	-	-	-
Остаток на 01.01.2005 года	3029	90,9	97 224,4	1 501,8	43 798,1	142 615,2
Результат от пересчета иностранных валют	3030	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	3031	-	-	-	110 458,1	110 458,1
Дивиденды	3032	-	-	-	-1 759,1	-1 759,1
Отчисления в резервный фонд	3033	-	-	-	-111,5	-111,5
Увеличение величины капитала - всего	3034	-	57 363,4	107,2	17 423,8	74 894,3
в том числе:						
дополнительного выпуска акций	3134	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3035	-	-	-	-	-

реорганизации юридического лица	3036	-	-	-	30,0	30
Прочие увеличение	30361	-	57 363,4	107,2	17 393,8	74 864,3
Уменьшение величины капитала - всего						
в том числе:						
уменьшения номинала акций	3037	-	-	-	20 591,8	20 591,8
уменьшения количества акций	3137	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	3038	-	-	-	-	-
прочие уменьшения	3039	-	-	-	-	-
Остаток на 31.12.2005 года	30391				20 591,8	20 591,8
	30140	90,9	154 587,8	1 609,0	149 217,6	305 505,2

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов и платежей	3100				
2004 год	3101	2 400,0	6 043,2	6 955,7	1 487,6
2005 год	3102	1 487,6	3 985,8	1 632,5	3 840,8
Оценочные резервы:	3118				
2004 год	3119	1 164,9	1 101,6	1 511,5	755
2005 год	3120	755	24 022,8	23 301,4	1 476,4

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	3150	183 061,1		352 421,7	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	3160	0,2	0,2	2,1	1,3
капитальные вложения во внеоборотные активы	3170	-	-	-	-

Руководитель _____ А.И.Барановский Главный бухгалтер _____ С.Н.Ким

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2005г. Форма № 4 по ОКУД

Организация ОАО "НК "Роснефть"

по ОКПО
по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код стр.		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	35 873 726	6 951 041
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление - всего: в том числе	4020	1 816 810 334	539 787 098
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	40201	692 517 544	155 407 953
Прочие доходы	4030	1 124 292 791	384 379 145
Денежные средства, направленные по текущей деятельности - всего: в том числе	4040	1 786 624 493	535 727 807
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	1 145 405 699	183 856 723
на оплату труда	4060	17 307 451	11 918 852
на выплату дивидендов, процентов	4070	21 907 306	6 623 659
на расчеты по налогам и сборам	4080	241 480 741	51 590 431
на прочие расходы	4085	360 523 295	281 738 141
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	30 185 842	4 059 291
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности - всего: в том числе	4110	116 923 809	79 951 710
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	272 901	5 965 677
Выручка от продажи ценных бумаг, иных финансовых вложений и возврат депозитов	4120	26 100 322	63 445 369
Полученные дивиденды	4130	156 929	222 226
Полученные проценты	4140	121 655	44 141
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	90 176 571	274 737
Прочие	4151	95 430	9 999 559
Направлено по инвестиционной деятельности - всего: в том числе:	4152	326 604 593	301 943 202
Приобретение дочерних организаций	4160	3 846 404	1 253 551
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	16 020 667	10 039 230
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	190 482 678	25 212 888
Займы, предоставленные другим организациям	4190	116 179 198	263 958 318
Прочие	4191	75 645	1 479 215
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	-209 680 784	- 221 991 491
Получено по финансовой деятельности - всего: в том числе	4210	423 683 683	353 575 514
Поступления от эмиссии	4220	0	14 253
Займы полученные	4230	35 557 438	247 523 925
Кредиты полученные	4250	388 076 395	106 037 336
Прочие поступления	4260	49 850	0
По финансовой деятельности выбыло - всего: в том числе	4280	252 593 912	107 253 758
Погашение займов	4290	82 993 165	35 499 812
Погашение кредитов	4310	162 511 230	67 598 257
Погашение обязательств по фин.аренде	4330	1 285 676	62 868
Прочие	4340	5 803 841	4 092 821
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	171 089 771	246 321 756
Величина влияния изменения курса ЦБ		119 999	141 665
Остаток денежных средств на конец отчетного года		27 588 554	35 482 264

Руководитель

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

ПРИЛОЖЕНИЕ К КОНСОЛИДИРОВАННОМУ (СВОДНОМУ) БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2005г.

Коды

Форма N5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН

0710005

Организация ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности
Единица измерения: млн.руб.

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

384/385

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	67,2	2,3	66,5	3,0
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	67,2	2,3	66,5	3,0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	5105	-	-	-	-
Организационные расходы	5106	3,4	-	-	-
Деловая репутация организации	5107	289 407,7	59 891,2	151,0	349 147,9
Прочие	5108	48,2	3 758,0	9,7	3 796,5

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	65,1	38,5
в том числе:			
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	35,5	1,6
организационные расходы	5112	0,4	0,6

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	16 947,3	3 441,4	618,7	19 320
Сооружения и передаточные устройства	5114	123 711,9	25 612,0	2 321,2	147 002,7
Машины и оборудование	5115	36 147,5	14 481,8	4 489,6	46 139,6
Транспортные средства	5116	4 335,6	1 032,2	789,6	4 578,1
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	1 137,9	293,9	154,7	1 277,0
Рабочий скот	5118	-	-	-	-
Продуктивный скот	5119	-	-	-	-
Многолетние насаждения	5120	-	-	-	-
Другие виды основных средств	5121	1 318,6	419,1	169,5	1 568,2
Земельные участки и объекты природопользования	5122	691,5	87,2	638,4	140,4
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123	-	-	-	-
Итого	5124	183 840,3	45 367,5	9 181,7	220 026,1

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	5125	68 355,9	80 862,4
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	49 711	57 684,5
машин, оборудования, транспортных средств	5127	17 190,5	21 574,5
других	5128	1 454,5	1 603,5
передано в аренду объектов основных средств – всего	5129	5 812,9	6 180,1
в том числе:			
здания	5130	1 495,8	1 402,7
Сооружения	5131	1 394,7	1 982,9
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	1 837,4	8 375,8
Получено объектов основных средств в аренду – всего	5133	36 937,9	35 303,5
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	5 622	17 192,3
Справочно Результат от переоценки основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости Амортизации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	5135		
	5136		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	5138	711,1	866,6

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140	11,5	-	-	11,5
Прочие	5141		0,7		0,7
Итого	5142	11,5	0,7		12,2
Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года		
Наименование	код				
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	4,2	6,7		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	5144	161,7	133	116,7	178
Справочно		На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2				
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	91,3	178		
		На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2				
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	5146	14,8			

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5147	3 388,0	3 112,8	465,1	6 035,7

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
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	3 388,0	6 035,7
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы	5149		

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего - в том числе	5150	647,5	7 613,1	-	-
дочерних	5151	-	-	-	-
зависимых обществ	51511	848,6	6 789,1	-	-
прочих организаций	51512	593,8	824	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152	349,4	614,5	59,8	196,6
Ценные бумаги других организаций – всего в том числе:	5153	11 383,5	596,8	114,8	2 895,9
акции		-	-	18,5	310,6
облигации	51541	645,2	395,8	136,6	21,5
векселя	51542	10 744,2	201	993,3	2 563,8
Предоставленные займы	5155	4 591,0	4 702,2	264 684,0	6 094,8
Депозитные вклады	5156	-	-	629,0	11 267,0
Вклады в совместную деятельность	51561	1 553,3	641,2	-	-
Прочие вложения	5157	19 351	23 707,7	4 446,1	15 978,6
Итого	5158	37 886,2	37 875,4	270 967,3	36 433,1

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код	3	4
1	2	3	4
Дебиторская задолженность краткосрочная - всего	5168	133 546,5	170 834,8
в том числе:	5169	57 322,8	57 004,8
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5170	4 613,1	10 885,5
прочая	5171	71 610,6	102 944,5
Долгосрочная - всего	5172	318,0	667,0
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5173	115,6	228,2
авансы выданные	5174	7,6	6,6
прочая	5175	194,8	432,2
Итого	5176	133 864,5	171 501,8
Кредиторская задолженность: краткосрочная всего	5177	349 383,8	156 160,7

в том числе:	5178	20 065,8	17 540,3
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
авансы полученные	5179	1 513,6	4 070
расчеты по налогам и сборам	5180	36 696,3	71 511,2
кредиты	5181	25 224,5	23 082,4
займы	5182	89 715,3	3 842,1
прочая	5183	176 168,3	36 114,7
Долгосрочная-всего	5184	146 602,9	351 861,8
в том числе:	5185	81 231,8	289 368,5
кредиты			
займы	5186	30 796,1	47 824,3
Итого	5187	495 986,7	508 022,5

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	22 028,5	17 525,7
Затраты на оплату труда	5189	15 959,6	11 794,5
Отчисления на социальные нужды	5190	2 946,8	2 751
Амортизация	5191	14 186,1	7 065,8
Прочие затраты	5192	242 988,8	37 082,9
Итого по элементам затрат	5193	298 109,9	76 219,7
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	5194	-86,9	131,3
расходов будущих периодов	5195	1 089,5	3 229,0
резервов предстоящих расходов	5196	714,1	-912,4

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Полученные	5197	12 304,7	18 872,6
векселя	5198	1 381,5	3 177,7
ценные бумаги	51981	-	-
имущество	51982	-	-
прочее	51984	10 923,2	15 694,9
Выданные – всего	5203	272 630,1	657 745,9
в том числе			
векселя	5204	190 940,2	71 220,5
ценные бумаги	52041	18 348,8	3,8
имущество	52042	2 397,5	106 974,2
прочее	52044	60 943,6	479 547,5

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	5209	-		-	
в том числе					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	5210	-	-	-	-

Руководитель

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**Пояснительная записка
к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК
«Роснефть» за 2005 год**

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2005 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 определять Головную Компанию 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 случае, если Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 25% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Сводная бухгалтерская отчетность – 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.

1. Организация и сферы деятельности

Описание Головной Компании

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» (Головная Компания) учреждено как открытое акционерное общество 07.12.1995 года путем преобразования государственного предприятия «Роснефть». Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании 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 01.04.1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29.09.1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

Юридический адрес Головной Компании

Юридический адрес Нефтяной компании ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, строение 1.

Исполнительные и контрольные органы Головной Компании

Совет директоров – орган управления Головной Компании в период между общими собраниями акционеров. В его составе:

1. Сечин Игорь Иванович

Заместитель Руководителя Администрации

	Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации,
	Председатель Совета директоров
2. Андросов Кирилл Геннадьевич	Заместитель Министра Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации
3. Артемьев Игорь Юрьевич	Руководитель Федеральной антимонопольной службы
4. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть»
5. Гордеев Олег Георгиевич	Заместитель руководителя Федерального агентства по энергетике
6. Медведев Юрий Митрофанович	Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом
7. Нарышкин Сергей Евгеньевич	Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации
8. Оганесян Сергей Арамович	Руководитель Федерального агентства по энергетике
9. Реус Андрей Георгиевич	Заместитель Министра Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации

В состав Ревизионной комиссии Головной Компании входят:

1. Бондаренко Михаил Григорьевич	Начальник отдела Департамента имущественных и земельных отношений, экономики природопользования Минэкономразвития России
2. Кравченко Вячеслав Михайлович	Заместитель директора Департамента инвестиционной и структурной политики в промышленности и энергетике Минпромэнерго России
3. Шамсадов Алихан Усамович	Ведущий специалист, главный специалист Управления правового обеспечения и имущественных отношений ТЭК Федерального агентства по энергетике

Исполнительный орган Головной Компании:

Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть»
-------------------------------	------------------------------

В состав Правления Компании входят:

1. Богданчиков Сергей Михайлович	Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления
2. Борисенко Николай Александрович	Первый Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
3. Алексеев Сергей Алексеев О'Браен Питер Ллойд (с 17.04.2006 г.)	Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть» Руководитель группы финансовых советников при президенте ОАО «НК «Роснефть» в статусе Вице-президента ОАО «НК «Роснефть»
4. Кудряшов Сергей Иванович	Первый Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
5. Барановский Анатолий Иванович	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
6. Землюк Степан Васильевич	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
7. Кузнецов Алексей Михайлович Ким Сун Не (с 17.04.2006 г.)	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть» Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»
8. Турсунов Ризо Шарипович	Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Данные об исполнительных и контрольных органах Головной Компании приведены по состоянию на дату подписания консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности за 2005 год.

Структура уставного капитала

По состоянию на 01.01.2005 года 100 % акций Головной Компании находились в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (Росимущество). К концу 2005 года состав акционеров ОАО «НК «Роснефть» изменился. По состоянию на 1 января 2006 года владельцем 9 092 173 999 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 99,999999989 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», а владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть» - Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество).

Акции Компаний Группы, выпущенные, но не оплаченные, отсутствуют.

Описание деятельности Группы

Основными видами деятельности Группы являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, транспортировка и переработка нефти, газа и газового конденсата;
- Подготовка нефти;
- Переработка нефти и производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Реализация нефти, газа, газового конденсата и нефтепродуктов;
- 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, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть. Головная Компания предпринимает меры по снижению указанных рисков путем увеличения уровня реализации на экспорт сырой нефти и нефтепродуктов.

Перечень дочерних, зависимых и прочих предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних, зависимых и прочих обществ, входящих в Группу с указанием принадлежащей Головной Компании долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31.12.2005 года приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1	ОАО "Северная нефть"	100,00	100,00
2	ОАО "Селькупнефтегаз"	100,00	100,00
3	ООО "Комсомольское НГДУ"	100,00	
4	ОАО "НК "Роснефть"-Краснодарнефтегаз"	95,46	97,91
5	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	68,70	91,60
6	ОАО "НК "Роснефть"-Пурнефтегаз"	83,09	90,82
7	ОАО "НК "Роснефть"-Ставропольнефтегаз"	75,18	89,33
8	ОАО "НК "Роснефть"-Сахалинморнефтегаз"	64,62	84,63
9	ОАО "Юганскнефтегаз"	76,79	100,00
10	ОАО "Грознефтегаз"	51,00	51,00
11	ООО "Компания Полярное Сияние"	50,00	50,00
12	ОАО "Дагнефтегаз"	81,22	94,96
13	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	25,94	25,94
Нефтеперерабатывающие предприятия			
14	ОАО "НК "Роснефть"-Туапсинский НПЗ"	81,23	90,62
15	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	65,42	87,23
16	ОАО "НК "Роснефть"-Комсомольский НПЗ"	79,98	86,86
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
17	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	100,00	-
18	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	99,08	99,08
19	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	89,50	96,61
20	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	88,66	92,91
21	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	83,32	90,33
22	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-ЧеркесскНП"	85,99	87,46
23	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	66,67	86,97
24	ОАО "НК "Роснефть"- Архангельскнефтепродукт"	75,42	84,65
25	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	64,18	78,59
26	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	49,52	66,03
27	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	45,38	60,51
28	ОАО "НК "Роснефть"-Находканефтепродукт"	40,62	51,53
29	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	38,00	50,67
30	ОАО "НК "Роснефть"-Туапсенефтепродукт"	38,00	50,67
Прочие организации			
Группа сахалинских проектов			
31	ЗАО "Сахалинские Проекты"	100,00	100,00
32	ЗАО "Востокшельф"	100,00	100,00
33	"West Kamchatka Holding B.V."	100,00	100,00
34	ООО "РН-Кайганнефтегаз" (б. "Сахалин-4")	100,00	100,00
35	ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	100,00	100,00
36	ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	100,00	100,00
37	ЗАО "РН-Астра"	100,00	100,00
38	ООО "Венинефть"	100,00	
39	ООО "Камчатнефтегаз"	100,00	
40	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	100,00	
41	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	100,00	
42	ОАО "Роснефть-Сахалин"	55,00	55,00
Управление зарубежными проектами			

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
43	КОО "Роснефть Интернейшнл Лтд"	100,00	100,00
44	ООО "РН-Казахстан"	100,00	
45	КОО "Роснефть Шелл Каспизн Венчурс Лтд"	51,00	51,00
Группа финансовых институтов			
46	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	50,98	50,98
Группа прочих организаций			
47	ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"	100,00	100,00
48	ООО "РН-Трейд"	100,00	
49	ООО "Байкалфинансгруп"	100,00	
50	ЗАО "Роснефтефлот"	82,66	82,66
51	ОАО "Московская газовая компания"	50,00	50,00
52	ЗАО "Росшельф"	26,17	26,17
53	ОАО "Роснефтеимпекс НК Роснефть"	19,00	25,33
54	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	25,00	25,00
55	ЗАО "Рос&Нефть"	25,00	25,00
Организации, подлежащие ликвидации			
56	ООО "РН-Перспектива"	99,00	
57	ООО "РН-Телепорт"	99,00	
58	ООО "Роснефтетранс"	95,00	
59	ООО "Каспойл"	75,10	

Кроме того, Головная Компания участвует в Негосударственном пенсионном фонде «Нефтегарант» - долгосрочное финансовое вложение в эту организацию в декабре 2005 года было списано, но при этом Головная Компания осталась учредителем.

Планы по реорганизации Головной Компании и подготовки к IPO

17.04.2006 года состоялись заседания советов директоров Головной Компании и ее основных дочерних акционерных обществ ДАО, на которых были рассмотрены вопросы, связанные с реорганизацией (консолидацией) ОАО «НК «Роснефть» в форме присоединения к ней ДАО.

В рамках консолидации планируется присоединить к Головной Компании 12 ее дочерних обществ: 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 НПЗ», ОАО «НК «Роснефть-Туапсинский НПЗ», ОАО «НК «Роснефть-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть-Туапсенефтепродукт». Реализация программы консолидации должна быть завершена до ноября 2006 года.

Советами директоров Головной Компании и дочерних обществ, в соответствии с требованиями законодательства и в рамках установленных процедур определены коэффициенты конвертации акций дочерних обществ в акции Головной Компании и цена выкупа акций Головной Компании и присоединяемых дочерних обществ, утверждены обоснования условий и порядка реорганизации, содержащиеся в договорах о присоединении дочерних обществ к Головной Компании.

Совет директоров Головной Компании созвал на 02.06.2006 года общее собрание акционеров Головной Компании с целью принятия решения о ее реорганизации в форме присоединения дочерних обществ и утверждения договоров о присоединении дочерних обществ к Головной Компании.

Советы директоров присоединяемых дочерних обществ созвали общие собрания акционеров на 02.06.2006 года для принятия решения об их реорганизации в форме присоединения к Головной Компании, утверждения договоров о присоединении к компании и утверждения передаточных актов. На этот же день запланировано проведение совместного общего собрания акционеров Головной Компании и присоединяемых дочерних обществ для внесения изменений и дополнений в устав Головной Компании в части правопреемственности Головной Компании относительно присоединяемых в результате реорганизации дочерних обществ.

IPO Головной Компании планируется на лето 2006 года.

2. Производственные показатели Группы

По итогам 2005 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 201887,8 млн. рублей. По отношению к уровню 2004 года (46025,6 млн. рублей) рост показателя составил 439 %.

В 2005 году на промыслах Группы добыто 74,6 млн. тонн нефти с газовым конденсатом, и 13,1 млрд. куб. м газа, таким образом, запланированные показатели выполнены, соответственно на 100 % и 101 %. С учетом приобретения в конце 2004 года ОАО «Юганскнефтегаз», Группа увеличила добычу нефти по сравнению в 2004 годом (21,6 млн. тонн) в 3,5 раза.

Добыча газа по сравнению с 2004 годом (9,4 млрд. куб. м) увеличилась на 39,5 % или на 3,7 млрд. куб. м. Основное увеличение добычи газа произошло в компаниях Группы и за счет приобретения ОАО «Юганскнефтегаз».

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 59835,2 млн. рублей (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет 104,8 % к плану года или 151,8 % к 2004 году. Ввод в действие основных средств с учетом НДС составил 47583,6 млн. рублей при плане 46577,2 млн. рублей или 102,2 % к плану.

Фонд скважин Группы увеличился в 2005 году в 2,1 раза, за счет приобретения в конце 2004 году ОАО «Юганскнефтегаз» и составил на 31.12.2005 года 38,0 тыс. скважин. Введено в эксплуатацию из бурения 334 нефтяных и газоконденсатных скважины (в 2004 году было введено 150 скважин).

В 2005 году Группой был приобретен ряд новых лицензий на разведку и/или добычу:

- В 2005 году Головная Компания в результате победы на аукционе приобрела Восточно-Сугдинский участок недр (Иркутская область). В феврале 2006 года Федеральное агентство по недропользованию выдало Головной Компании лицензию на право пользования недрами с целью геологического изучения, поисков, разведки месторождений и добычи углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка недр. Прогнозная оценка ресурсов участка составляет 185 млн. тонн нефти.
- ОАО «Северная нефть» в результате победы на аукционе приобрело Воргамусюрский участок недр (Республика Коми). 24.06.2005 года Федеральное агентство по недропользованию выдало лицензию на право пользования недрами с целью геологического изучения, поисков, разведки месторождений и добычи углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка недр. Прогнозная оценка ресурсов участка составляет 33 млн. тонн нефти.
- В 2005 году Головная Компания приобрела 25,94 % акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз», вместе с чем, получив право на добычу углеводородного сырья и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения согласно лицензионного соглашения.

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 и ее дочерние общества участвуют в долевыми 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 первичной переработки нефти Группы на российских нефтеперерабатывающих заводах в 2005 году составил 22,1 млн. тонн, в том числе на собственных заводах (включая мини НПЗ), было переработано 10,5 млн. тонн, на прочих нефтеперерабатывающих заводах – 11,6 млн. тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с уровнем 2004 года в 3 раза.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 21,5 млн. тонн, что выше уровня 2004 года в 2,5 раза. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2005 году составила 13,4 млн. тонн, превысив показатель 2004 года в 2,9 раза. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации через сбытовые Компании Группы увеличился с 4,0 млн. тонн в 2004 году до 8,0 млн. тонн в 2005 году (в 2 раза). Общий объем реализации через сбытовые ДАО составил 5,2 млн. тонн (141,2 % к уровню 2004 года), в том числе через сеть АЗС было реализовано 1,0 млн. тонн нефтепродуктов или 116,5 % к 2004 году.

По итогам работы за 2005 год среднесписочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность, составила 68511 человек. Таким образом, численность работников в 2005 году составила 107,5 % к численности сотрудников в 2004 г. (63715 чел.). Рост числа работников связан с включением в состав Группы новых дочерних обществ (ОАО «Юганскнефтегаз», ЗАО «Роснефтефлот») и расширением производства и увеличением объемов работ.

3. Методика подготовки консолидированной (сводной) отчетности Нормативная база подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30 декабря 1999 г. № 107н, от 24 марта 2000 г. № 31н);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказа Минфина РФ от 31 декабря 2004 г. № 135н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н;
- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112 (в ред. Приказа Минфина РФ от 12 мая 1999 г. № 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 либо им не соответствующих).

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.

Сводная бухгалтерская отчетность составлена в порядке, объеме и по формам, разработанным и утвержденным Головной Компанией исходя из Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99). При этом типовые формы бухгалтерской отчетности дополнены статьями и данными, необходимыми заинтересованным пользователям сводной бухгалтерской 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 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 либо им не соответствующих). Объединение показателей бухгалтерской отчетности Головной Компании и дочерних обществ в сводную бухгалтерскую отчетность производилось с применением следующих основных правил:

1. Использование единой учетной политики в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов.
2. Составление бухгалтерской отчетности компаниями Группы за один и тот же период и на одну и ту же отчетную дату.
3. 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 между дочерними обществами;

- 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;
4. Дочерние общества, которые являются головными компаниями по отношению к своим дочерним обществам, для включения в сводную бухгалтерскую отчетность Группы представляют сводную бухгалтерскую отчетность своей группы, составленную по настоящим правилам.
5. В соответствии с принципами МСФО уставный капитал Компаний Группы в части, не принадлежащей Головной Компании, отражен в сводном балансе по строке «Доля меньшинства» (как одна из составляющих чистых активов дочерних обществ, принимаемых в расчет доли меньшинства на отчетную дату). Таким образом, строка «Уставный капитал» отражает только величину уставного капитала Головной Компании.

Сфера консолидации

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2005 год включены следующие дочерние и зависимые предприятия Группы.

Название	Основная деятельность
<u>Нефтедобывающие предприятия</u>	
ОАО «Северная нефть»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «НК «Роснефть-Дагнефть»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «НК «Роснефть-Ставропольнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «Селькупнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «НК «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «Юганскнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ОАО «Роснефть-Грознефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ООО «Компания Полярное Сияние»	Добыча нефти и газа
ОАО «Дагнефтегаз» ¹	Разработка и добыча нефти и газа
ООО «Комсомольское НГДУ»	Разработка и добыча нефти и газа
<u>Нефтеперерабатывающие предприятия</u>	
ОАО «НК «Роснефть-МЗ «Нефтепродукт»	Производство нефтепродуктов
ОАО «НК «Роснефть-Комсомольский НПЗ»	Производство нефтепродуктов
ОАО «НК «Роснефть-Туапсинский НПЗ»	Производство нефтепродуктов
<u>Предприятия нефтепродуктообеспечения</u>	
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Ставрополье»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Кубаньнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «Роснефть-Каб-Балк.Топливн.Комп.»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Курганнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Смоленскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Архангельскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Алтайнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Ямалнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Мурманскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами

¹ ОАО «Дагнефтегаз» отнесено к дочерним обществам в силу того, что остальная доля в его уставном капитале (60%) принадлежит ОАО «Роснефть-Дагнефть», являющимся дочерним обществом ОАО «НК «Роснефть» (доля в уставном капитале – 68.7%).

ОАО «НК «Роснефть-Находканефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-АРТАГ»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Туапсенефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ООО «РН-Трейд»	Реализация нефти и нефтепродуктов
Прочие	
ЗАО «Восточный нефтеналивной терминал»	Перевалка нефтепродуктов
ЗАО «Востокшельф»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд»	Инвестиционная деятельность
ЗАО «Сахалинские проекты»	Корпоративное управление
ООО «Кайганнефтегаз»	Участие в проекте на Кайганско-Васюканском блоке
ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	Геологическое изучение, разведка и разработка недр
ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	Геологическое изучение, разведка и разработка недр
ЗАО «РН-Астра»	Инвестиционная деятельность
ООО «РН-Казахстан»	Поиск и разведка месторождений
ООО «РН-Перспектива»	Корпоративное управление
ООО «РН-Телепорт»	Информационные технологии
ООО «Роснефтетранс»	Организация перевозок грузов всеми видами транспорта
ООО «Каспойл»	Разведка и добыча нефти и газа
ОАО «Роснефть-Сахалин»	Разведка и разработка нефти и газа
ОАО «Всероссийский Банк развития регионов России»	Банковские услуги
ПФ «Нефтегарант»	Негосударственный пенсионный фонд
ООО «Восток-Шмидт-Инвест»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Запад-Шмидт-Инвест»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Камчатнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Венинефть»	Поиск и разведка месторождений
ЗАО «Роснефтефлот»	Транспортные услуги
ООО «Байкалфинансгрупп»	Владение акциями

Все вышеперечисленные общества, кроме ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд» 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. В состав сводной (консолидированной) отчетности включен НПФ «Нефтегарант», так как эта компания имеет значительные денежные расчеты с дочерними обществами Группы.

Согласно п. 2.7 Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности, показатели бухгалтерской отчетности дочернего общества включаются в сводную бухгалтерскую отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения головной организацией соответствующего количества акций, доли в уставном капитале дочернего общества, либо иной возможности определять решения, принимаемые дочерним обществом». Утвержденная Приказом Минфина РФ № 67н от 22.07.2003 года форма бухгалтерского баланса требует отражать данные на начало периода (в графе № 3), а не на конец предшествующего отчетного периода. В связи с тем, что в декабре 2004 года было осуществлено приобретение долей в ООО «Байкалфинансгрупп» и ОАО «Юганскнефтегаз», в составе показателей сводного бухгалтерского баланса на начало 2005 года не могут быть отражены показатели сводного бухгалтерского баланса на конец 2004 года (в котором приобретение долей этих компаний не было отражено). Поэтому была выполнена корректировка вступительных остатков сводного бухгалтерского баланса за 2005 год в связи с приобретением долей в ООО «Байкалфинансгрупп» и ОАО «Юганскнефтегаз».

Суммы изменений вступительных остатков сводного бухгалтерского баланса за 2005 год в разрезе статей баланса составили:

млн. рублей

Наименование	код стр.	На 31.12.2004 г.	Изменение	На 01.01.2005 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	110	52,4	1,3	53,7
Деловая репутация		79 888,1	209 519,6	289 407,7
Основные средства	120	78 159,2	37 325,2	115 484,4
Незавершенное строительство	130	24 848,1	10 842,7	35 690,8
Доходные вложения в материальные ценности	135	7,3	0,0	7,3
Долгосрочные финансовые вложения	140	37 782,8	103,3	37 886,2
Отложенные налоговые активы	145	734,7	99,5	834,2
Прочие внеоборотные активы	150	29,9	959,6	989,4
ИТОГО по разделу 1	190	221 502,4	258 851,2	480 353,6
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	210	20 402,3	1 367,3	21 769,6
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	7 119,9	1 366,5	8 486,5
животные на выращивании и откорме	212	1,3	0,0	1,3
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	924,0	157,7	1 081,7
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 853,0	1 016,3	5 869,3
товары отгруженные	215	144,9	62,4	207,3
расходы будущих периодов	216	7 359,2	-1 235,7	6 123,5
прочие запасы и затраты	217	0,0	0,0	0,0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	8 584,0	4 264,0	12 848,0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	209,8	108,2	318,0
в том числе:				
покупатели и заказчики	231	55,4	60,2	115,6
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	18 180,9	115 365,6	133 546,5
в том числе:				
покупатели и заказчики	241	6 884,2	50 438,6	57 322,8
Краткосрочные финансовые вложения	250	270 085,0	-259 899,5	10 185,5
Денежные средства	260	35 785,2	391,5	36 176,7
Прочие оборотные активы	270	139,3	0,0	139,3
Итого по разделу II	290	353 386,6	-138 402,9	214 983,7
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал	410	90,9	0,0	90,9
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0,0	0,0	0,0
Добавочный капитал	420	97 224,4	0,0	97 224,4
Резервный капитал	430	1 501,8	0,0	1 501,8
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8,4	0,0	8,4
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 493,5	0,0	1 493,5

Наименование	код стр.	На 31.12.2004 г.	Изменение	На 01.01.2005 г.
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	46549,8	0,0	46549,8
Непокрытый убыток прошлых лет	465	2751,7	0,0	2751,7
Итого по разделу III	490	142 615,2	0,0	142 615,2
Доля меньшинства	491	21 494,6	15 496,2	36 990,8
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты	510	100 349,4	11 678,4	112 027,8
Отложенные налоговые обязательства	515	1 491,0	5 818,0	7 309,0
Прочие долгосрочные обязательства	520	24 677,3	2 588,9	27 266,2
Итого по разделу IV	590	126 517,8	20 085,2	146 603,0
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты	610	218 787,4	570,0	219 357,4
Кредиторская задолженность	620	60 747,8	69 278,6	130 026,4
в том числе:				
поставщики и подрядчики	621	7 958,4	12 107,4	20 065,8
задолженность перед персоналом организации	624	1 446,9	329,5	1 776,4
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	318,2	82,7	400,9
задолженность по налогам и сборам	626	3 848,9	32 446,5	36 295,4
прочие кредиторы	628	47 175,3	24 312,5	71 487,8
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	164,2	0,0	164,2
Доходы будущих периодов	640	2 091,1	1 363,9	3 455,0
Резервы предстоящих расходов	650	1 487,6	0,0	1 487,6
Прочие краткосрочные обязательства	660	983,3	13 654,3	14 637,6
Итого по разделу V	690	284 261,4	84 866,8	369 128,2
БАЛАНС	700	574 889,0	120 448,2	695 337,2

Долгосрочные инвестиции в прочие зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе прочих финансовых вложений по фактическим произведенным затратам. К прочим зависимым обществам относятся:

Название

ЗАО «Росшельф»
 ОАО «Дальтрансгаз»
 ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»
 ООО «Страховая компания «Нефтеполис»
 ЗАО «ФК «Роснефть-Финанс»
 ЗАО «СП Капителли»
 ЗАО «Рос&Нефть»

4. 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 в основном была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика дочерних обществ Группы сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 года № 60Н:

- 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 2005 году

1. В составе основных средств учитываются активы, используемые 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 года 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 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 18.05.2002 года), основные средства Группы в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 года по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 года № 1072.
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года № 1.
- по объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года, разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету.

Находящиеся в запасе основные средства разделены на две группы, по которым установлен различный порядок учета. Основные средства, нахождение которых в запасе обусловлено технологической необходимостью, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация. Основные средства, нахождение которых в запасе не обусловлено технологической необходимостью, отражаются в учете и отчетности в составе вложений во внеоборотные активы.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.00 г. № 91н. 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.

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).

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость такой специальной одежды погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации.

4. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.

6. Выручка от реализации продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов после перехода права собственности.

7. В бухгалтерском учете 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». При этом в случае выбытия активов (обязательств), по которым ранее был начислен отложенный налоговый актив (обязательство, непогашенная сумма ОНО/ОНА) списываются на счет прибылей и убытков.

8. Чрезвычайные доходы и расходы отражаются по счету 99 «Прибыли и убытки» на отдельных субсчетах.

9. 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 выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности

по строке «Нераспределенная прибыль». 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.

10. Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал.

11. Расходы, непосредственно связанные со строительством (бурением) опорных, параметрических, структурных, поисково-оценочных и разведочных скважин при производстве геологоразведочных работ, учитываются как капитальные расходы по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с кредитом счетов учета материалов, расходов на оплату труда (строительство хозяйственным способом, расчетов с поставщиками и подрядчиками (строительство подрядным способом). Разведочные скважины, давшие промышленный приток нефти признаются добычными активами. Если по результатам проведенных геологоразведочных работ дается заключение о бесперспективности объекта (участка недр), расходы по строительству (бурению) скважины, выполнившей свое назначение, подлежат равномерному списанию в состав внереализационных расходов в течение отчетного года, в котором было принято решение о бесперспективности опосредованного объекта (участка недр). Для этого произведенные расходы переносятся в состав расходов будущих периодов бухгалтерской записью по дебету счета 97 «Расходы будущих периодов» и кредиту счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Результаты геологоразведочных работ учитываются как оборотные активы на счете 97 «Расходы будущих периодов». По окончании работ, накопленные на счете 97 расходы равномерно списываются в состав расходов Общества в течение срока 12 месяцев. Если выполненные геологоразведочные расходы оказались безрезультатными и принимается решение о прекращении дальнейших работ, расходы по ним списываются единовременно в состав внереализационных расходов бухгалтерской записью по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» (в качестве внереализационных расходов) и кредиту счета 97 «Расходы будущих периодов».

12. Установлено, что году чрезвычайные доходы и расходы подлежат отражению на отдельных субсчетах счета 91 «Прочие доходы и расходы». В отчетности чрезвычайные доходы и расходы отражаются в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных расходов (стр.120) и расходов (стр.130) соответственно. При этом раскрытие сумм чрезвычайных доходов и расходов зависит от их существенности.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2006 года

Изменения учетной политики на 2006 год обусловлены введением новых положений законодательства Российской Федерации, изменением системы управления Группы и разработкой новых методов бухгалтерского учета. Эти изменения заключаются в следующем:

1. Учетная политика дополнена разделом «Резерв под условные факты хозяйственной деятельности». В соответствии с этим разделом, резервы создаются под следующие условные факты хозяйственной деятельности:

- Незавершенные на отчетные дату судебные разбирательства;
- Незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- Выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств в пользу третьих лиц,
- Продажа или прекращение какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион;
- При одновременном наличии следующих условий:
 - очень высокая или высокая вероятность, что будущие события приведут к уменьшению экономических выгод организации;
 - величина обязательства, порождаемого условным фактом может быть надежно оценена

2. Результаты геологоразведочных работ учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Все затраты, понесенные на этапе геологоразведочных работ по определенному участку недр капитализируются и признаются геологоразведочными активами (кроме капитализированных затрат по бурению поисково/разведочных скважин, давших промышленный приток нефти, которые признаются добычными активами). Амортизация геологоразведочных активов включается в себестоимость добычи нефти и газа на всех месторождениях, принадлежащих к географическому сегменту по местам расположения добычных активов, к которому принадлежит и объект геологоразведочных активов. На этапе добычи все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

5. 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 26.12.1994 года № 356.

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.

(млн. руб.)

Группы объектов ОС	Баланс.стоим. на 01.01.05г.	Износ на 01.01.05г.	Баланс.стоим. на 31.12.05г.	Износ на 31.12.05г.
Здания и сооружения	140209,2	49710,9	166322,7	57684,5
Машины, оборудование, транспортные средства	40483,1	17190,5	50717,8	21574,5
Прочие виды (земельные участки, инструмент и т.д.)	3148,0	1454,5	2985,6	1603,4
Всего	183840,3	68355,9	220026,1	80862,4

Стоимость основных средств, полученных в аренду Группой на начало года составляла 9801,7 млн. рублей, а на конец года эта величина составила 35303,5 млн. рублей. Сумма платы за арендованные компаниями Группы основные средства в 2005 году составила 2699,2 млн. рублей.

6. Нематериальные активы и деловая репутация

В состав нематериальных активов включены: типовые проекты на АЗС, товарные знаки, лицензии.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния, пригодного для эксплуатации. 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)	Балансовая стоимость	Износ	Остаточная стоимость
На 01.01.2005г.	118,8	65,1	53,7
На 31.12.2005г.	3803,0	38,5	3764,5

Существенно увеличилась деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой – с 289407,7 млн. руб. на 01.01.2005 г. до 349147,9 млн. руб. на 31.12.2005 г. (на 59740,0 млн. руб.), рассчитываемая по российским стандартам бухгалтерского учета как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) дочерних компаний на дату осуществления операции по приобретению акций. Увеличение деловой репутации стало следствием двух факторов:

Фактор	Влияние на увеличение деловой репутации %
Переоценка стоимости акций ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», учитываемых в составе финансовых вложений в Головной	+ 90,24

Компании (результаты переоценки отнесены на увеличение добавочного капитала)

Прочее изменение (прирост долей участия Головной Компании в дочерних обществах, изменения в составе или долей участия в дочерних обществах второго уровня подчинения и т.д.) +9,76

Увеличение суммы деловой репутации в связи с приобретением ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 209519,6 млн. рублей отражено корректировкой остатков баланса на 01.01.2005 г. по сравнению с остатками на 31.12.2004 г.

7. Материально – производственные запасы
Состав запасов по Группе приведен в таблице.

(млн. руб.)

Наименование	На 01.01.2005г.	На 31.12.2005г.
Сырье и материалы	8486,5	11625,1
Затраты в незавершенном производстве	1081,7	10427,4
Готовая продукция	5869,3	10998,7
Товары отгруженные	207,3	958,0
Расходы будущих периодов	6123,5	5759,4
Прочие запасы	1,3	1,4
Всего	21769,6	39770,0

Рост величины затрат в незавершенном производстве произошел преимущественно за счет того, что в связи с началом добычи нефти и газа в рамках проекта «Сахалин – 1» учитываемые ранее в качестве долгосрочных финансовых вложений затраты компаний - участников соглашения о разделе продукции, были перенесены в состав затрат в незавершенном производстве.

Основными видами запасов сырья и материалов являются:

- Трубы;
- Стройматериалы;
- Химическая продукция;
- Запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- Кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- Нефтепродукты для собственного использования;
- Инструмент и оснастка.

Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3-х месяцев.

Компании Группы ведут непрерывную работу по оптимизации объемов материально-производственных запасов. Так, на 2006 год поставлены следующие основные задачи по оптимизации показателей запасов:

- Установление нормативов запасов и их оборачиваемости по строке 211 баланса на 2006-2007 гг.;
- Разработка графиков снижения объема запасов в 2006-2007 гг.
- Максимальное вовлечение имеющихся запасов материально-технических ресурсов в основную и инвестиционную деятельность;
- Формирование заявок по закупкам материально-технических ресурсов с учетом имеющихся запасов материально-технических ресурсов;
- Проведение инвентаризаций и подготовка перечня не востребуемых в производстве материально-технических ресурсов для дальнейшей их реализации, утилизации или списания;

- Усиление контроля за процессом приобретения материально-технических ресурсов с целью недопущения их не использования в производстве.

8. Финансовые вложения

Инвестиции в финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы учета по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2005 года составила 37875,5 млн. рублей и уменьшилась по отношению к началу года (37886,2 млн. рублей) на 0,03 % (данный показатель по правилам консолидации не включает финансовые вложения Головной компании в дочерние общества).

Описание наиболее значимых вложений в дочерние общества, включенные в сферу консолидации

ОАО «Северная нефть» осуществляет производственную деятельность с 1994 года на территории Ненецкого автономного округа (НАО) и Республики Коми. Приобретена Головной Компанией в 2003 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 858,0 млн. рублей.

ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» образовано в 1986 году и находится в Ямало-Ненецком автономном округе вблизи города Губкинский. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 90,82 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 4,5 млн. рублей.

Работы обществом ведутся на 14 месторождениях. В составе ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» 3 нефтегазодобывающих управления, 6 АЗС.

ОАО «Юганскнефтегаз» разрабатывает 25 месторождений в Западной Сибири в Ханты-Мансийском АО. В составе Общества 17 цехов добычи нефти и газа.

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 73,79 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 9,9 млн. рублей.

ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» расположено на о.Сахалин. Уставный капитал Общества составляет 3,2 млн. рублей. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 84,63 % голосующих акций.

Общество ведет свою историю от треста «Сахалиннефть», который с 1928 года осваивает месторождения севера Сахалина. Сегодня «ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - крупнейшее нефтедобывающее предприятие на Дальнем Востоке России.

ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» разрабатывает 49 нефтяных, 10 газовых месторождений. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 97,91 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 114,8 млн. рублей.

ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» является крупнейшим на российском Дальнем Востоке нефтяным терминалом, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Общество имеет нефтебазу резервуарной емкостью более 400 тыс. кубометров. Ежегодный объем перевалки составляет почти 7 млн. тонн продукции в год.

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 51,53 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 22,6 млн. рублей.

ОАО «РН-Востокнефтепродукт» осуществляет прием, хранение и реализацию нефтепродуктов. В составе общества 6 нефтебаз и филиалов, 55 автозаправочных станций (АЗС).

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 97,9 млн. рублей.

ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» является крупнейшим предприятием нефтепродуктообеспечения Северо-запада России, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Общество располагает 18 нефтебазами (более 230 тыс. кубических метров резервуарной емкости) и 49 автозаправочной станцией (АЗС).

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 84,65 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 78.8 млн. рублей.

ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» владеет крупнейшей в Краснодарском крае сетью АЗС, включающей в себя более 160 автозаправочных станций, 23 нефтебазы и отделения общей резервуарной емкостью 227 тыс. куб. м.

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 96,61 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 0,3 млн. рублей.

ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» занимается перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Располагает 11 автозаправочными станциями, двумя автозаправочными комплексами — "Агой" и "Новомихайловский".

Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 50,67 % голосующих акций. Уставный капитал общества составляет 0,3 млн. рублей.

Участие в проектах совместной деятельности и СРП, в том числе проекты, финансируемые иностранными партнерами

Проекты на начальной стадии освоения в основном реализуются совместно с другими компаниями. Цель участия в совместной деятельности – разведка, добыча углеводородов, их реализация и получение прибыли. Большая часть проектов - на этапе геологоразведочных работ. Началась добыча нефти по проектам «Сахалин-1» и «Адайский блок. Казахстан».

Преимущественно Проекты Группы реализуются в районах Российской Федерации, являющихся стратегически важными для Головной Компании – шельфы дальневосточных морей, Восточная Сибирь, шельфы южных морей России, Каспийский регион. Вместе с тем Головная Компания является участником нескольких Проектов, реализуемых за пределами Российской Федерации – Казахстан, Алжир, Туркмения. Имеются Проекты с участием Головной Компании, направленные на создание и развитие инфраструктуры для добычи нефти (Каспийский Трубопроводный Консорциум) или создание технических средств для реализации проектов по разведке и добыче углеводородов (ПБУ «Исполин»).

Российские проекты

В рамках проекта «Погружная буровая установка (ПБУ) «Исполин» Головной Компанией были продолжены работы по достройке незавершенного строительства кранового судна «Исполин» в г. Астрахани с дооборудованием буровым комплексом «Драуген», начатые в 2001 году, после передачи судна в собственность Головной Компании. В 2005 г. были проведены работы по завершению механической сборки основного оборудования на Буровом комплексе. Согласована с Горгортехнадзором РФ Программа приемо-сдаточных испытаний ПБУ «Исполин». На проведение работ направлено в 2005 году 234,9 млн. рублей, из которых 146,1 млн. рублей – выданные займы.

ПБУ «Исполин» намечено с 2006 года использовать для бурения поисково-разведочных скважин в северной части Каспийского моря.

Другим важным проектом на территории России стал проект «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря», финансирование которого осуществлялось через договора займа и составило в 2005 году 124,32 млн. рублей. 42,5 % доля участия Головной Компании в проекте осуществляется через ООО «НК «Приазовнефть».

По проекту «Темрюкско-Ахтарский участок» проводились подготовительные работы к бурению первой поисковой скважины на подготовленной ранее выполненными сейсмическими исследованиями Геленджикской структуре. Одновременно проводились работы по подготовке прибрежной структуры «Новая».

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивается Головной Компанией со 100% долей участия с 2004 года через свою дочернюю компанию ООО «РН-Шельф-Юг». Объем финансирования выполненных работ за 2005 год составил 62,4 млн. рублей.

ЗАО «Сахалинские проекты» управляет долями участия Головной Компанией в Сахалинских шельфовых проектах. В 2005 году Головная Компания выдала займы ЗАО «Сахалинские проекты» в размере 40,1 млн. рублей для обеспечения управления в Сахалинских проектах.

Проекты, финансируемые иностранными партнерами

По проекту «Сахалин-1» введен в эксплуатацию временный технологический комплекс, завершено строительство и пуско-наладка газопровода до Боатасино и узла учета газа, выполнены монтаж и пуско-наладка нефтепровода протяженностью до врезки в систему Группы и узла учета нефти.

В 2005 году начата ранняя добыча газа (с 01.10.2005 года) и нефти (с 21.10.2005 года – после завершения строительства соответствующих транспортных сооружений). Объем добычи газа за год, в целом по проекту составил 142,66 млн. куб. м, 20% доля Группы составила 28,531 млн. куб. м. Фактический объем добычи нефти и конденсата за 2005 год, в целом по проекту составил 355,97 тыс. тонн, 20% доля Группы составила 63,851 тыс. тонн. Полномасштабную добычу планируется начать с начала 2006 года.

Финансирование долей российских участников Соглашения о разделе продукции «Сахалин – 1» осуществляла индийская компания ОНГК Видеш Лтд (ОВЛ) в соответствии с «Договором о финансировании», согласно которому ОВЛ предоставила неограниченную кредитную линию на финансирование доли расходов в проекте «Сахалин-1». Величина предоставленных компанией ОВЛ денежных средств для финансирования 20% доли расходов Группы в проекте «Сахалин-1» в 2005 году составила 13880,2 млн. рублей (489,6 млн. долларов США), 8,5% доля Группы в проекте составила 5898,5 млн. рублей (208,1 млн. долларов США), в 2004 году расходы ОВЛ по российским участникам составили, соответственно, 6711,5 млн. рублей (227,3 млн. долларов США) и по Группе – 2930,8 млн. рублей (96,6 млн. долларов США).

По проекту «Сахалин-3» (Венинский блок) в 2005 году выполнены сейсмические работы 3Д – 300 км2 с целью подготовки структур для поискового бурения.

В июне 2005 г. подписан Меморандум о взаимопонимании, в июле Протокол №1 о создании совместного предприятия для проведения геологического изучения Венинского блока между Головной Компанией и «Чайна Петрокемикал Корпорейшн» (Группа «СИНОПЕК»), доли участия в проекте: Головная Компания (49,8%); ОГУП «СНК» (25,1%); Группа «СИНОПЕК» (25,1%). В сентябре подписан Договор о промежуточном финансировании 100% работ по проекту за счет китайской компании «СИНОПЕК». В Южно-Сахалинске зарегистрирована операционная компания «Венинефть». Финансирование в 2005 году осуществлялось Головной Компанией по договору генерального подряда, объем финансирования составил 64,2 млн. рублей (2,2 млн. долларов США).

По проекту освоения Западно-Камчатского шельфа в 2005г. проведены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 5588 пог. км, направленные на региональное изучение лицензионного участка и определения наиболее перспективных территорий для дальнейшей постановки детализационных работ.

С Корейской Национальной Нефтяной Корпорации (КННК) Головной Компанией подписан договор о промежуточном финансировании, по которому КННК финансирует 100% расходов по проекту в 2005-2006гг. (доля участия КННК в проекте 40%). Зарегистрирована операционная компания «Камчатнефтегаз» в г. Южно-Сахалинске. Финансирование в 2005 году осуществлялось Головной Компанией и КННК по договору генерального подряда, общий объем финансирования за 2005 год составил 89,3 млн. рублей (3,1 млн. долларов США), из них доля Головной Компании составила 4,9 млн. рублей (0,2 млн. долларов США).

По проектам «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок) и «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок) в 2005 году проведены полевые сейсморазведочные работы, ведется обработка полученных данных. Ведутся подготовительные работы к поисковому бурению в 2006 году на Западно-Шмидтовском участке.

Лицензии Головной Компании переоформлены на операционные компании по проектам ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» и ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз». Финансирование работ осуществлялось по договору о промежуточном финансировании иностранным партнером (компанией БиПи). Финансирование 51% доли Головной Компании в проекте «Сахалин-4» в 2005 году составило 3,6 млн. долларов США (100,9 млн. рублей), финансирование 51% доли Головной Компании в проекте «Сахалин-5»/Восточно-Шмидтовский участок/ составило 2,1 млн. долларов США (61,0 млн. рублей).

По проекту «Сахалин-5» (Кайганско-Васюканский участок) проведено бурение, испытание и консервация скважины № 1 Удачная (при испытании получены притоки нефти дебитом до 307 куб. м/сут. и газа 25 тыс. куб. м/сут). Проведено испытание и консервация скважины № 1 Пела Лейч, пробуренной в 2004 году (получен приток нефти дебитом 382 куб. м/сут.). Таким образом, выполненными работами в пределах участка открыты два месторождения нефти. Продолжаются работы по переинтерпретации данных 3D 2002 г. Проведены инженерно-геологические изыскания на структуре Южно-Васюканская и Лони. Ведутся подготовительные работы к поисковому бурению в 2006 - 2008 гг.

Началась разработка предварительного ТЭО по проекту. Финансирование работ осуществлялось по договору о промежуточном финансировании иностранным партнером (компанией БиПи) через ЗАО «Элвари Нефтегаз». В 2005 году финансирование 51% доли Головной Компании составило 52,3 млн. дол.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» на территории Казахстана Головная Компания предоставила в 2005 году своему дочернему ООО «РН-Казахстан» заем в размере 1319,1 млн. рублей.

В 2005 году на Адайском блоке были продолжены сейсморазведочные работы 2Д на надсолевые и подсолевые отложения. Электроразведочные работы – 521 пог. км. Пробурено 18 скважин. Суммарная проходка с начала года составила 20168 м. 50% доля от общей добычи нефти в проекте составила 21,970 тыс. тонн. Открыто месторождение Каскырбулак Юж., с ожидаемыми извлекаемыми запасами 2,5 млн. тонн.

По проекту «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» в июле 2005 года подписаны Соглашение о разделе продукции и Соглашение о совместной деятельности, сформированы органы управления проектом и создана операционная компания, завершён подготовительный этап, проект перешел к стадии практической реализации. Уполномоченными компаниями в качестве совместной структуры для реализации проекта будет использоваться Консорциум без образования юридического лица со следующими долями участия: АО «КазМунайТениз»— 50%; ООО "РН-Казахстан"—25% (до момента реализации Опциона Российской стороны ООО "РН-Казахстан" будет иметь права и обязанности по проекту в объеме 50%).

В дальнем зарубежье Головная Компания участвует с 2001 года в проекте «Блок 245-юг, Алжир» (доля 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. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется Головной Компанией по договорам займа. В 2005 году был предоставлен заем в размере 362,9 млн. рублей (12,6 млн. долларов США).

В 2005 году проведены сейсмические работы с целью поиска новых перспективных структур (2Д- 600 км²) и оценки ранее открытых месторождений (3Д-300 км²), проведена обработка и интерпретация сейсмических данных. Начато бурение разведочной скважины ТЕН-1. Проведены подготовительные работы по бурению еще 2 поисково-разведочных скважин (закончено строительство площадок под буровые станки).

Приобретения и выбытия профильных активов, изменение долей в уставных капиталах в дочерних обществах

В течение 2005 года Головная Компания приобрела новые профильные активы, увеличила долю Головной Компании в голосующих акциях дочерних и других обществ.

Осуществлены следующие основные приобретения новых профильных активов:

- 100 % долю в уставном капитале ООО «Комсомольское НГДУ»;
- 7 781 449 обыкновенных акций ОАО «Верхнекончскнефтегаз».

В 2005 году Головная Компания увеличила принадлежащие ей пакеты акций в уставных капиталах следующих обществ:

Наименование ДАО	Доля в уставном капитале на 01.01.2005г., %	Доля в уставном капитале на 31.12.2005г., %	Изменение (увеличение +, уменьшение -), %
ОАО «НК «Роснефть» Сахалинморнефтегаз»	63,37	64,62	+ 1,25
ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»	71,96	75,18	+ 3,22
ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»	50,78	95,46	+ 44,68
ОАО «Селькупнефтегаз»	66,00	100,00	+ 34,00
ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»	77,31	79,98	+ 2,67
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»	39,53	81,23	+ 41,70

В отчетном году Головная Компания в соответствии с принятыми решениями:

- создало ООО «Камчатнефтегаз», ООО «Запад Шмидт Инвест», ООО «Восток Шмидт Инвест», ОАО «Московская газовая компания», «West Kamchatka Holding B.V.», ООО «Венинефть»;
- провело продажу пакетов акций (долей в уставном капитале) ООО Страховая компания «Нефтеполис», ООО «Восточная строительная компания»;
- осуществило списание вложений в ОАО «Торговый дом «Роснефть» в связи с ликвидацией общества и получением информации об исключении из Единого государственного реестра юридических лиц указанного Общества.

При этом существенное влияние на финансовое положение Группы оказало приобретение в конце декабря 2004 года доли в ООО «Байкалфинансгрупп», которая за несколько дней до этого стало победителем торгов на аукционе по продаже 76,79% акций ОАО «Юганскнефтегаз», которые представляют собой 100% обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз». Доля меньшинства в акционерном капитале ОАО «Юганскнефтегаз» составляет 23,21 % и находится в собственности ОАО «НК «ЮКОС», при этом ОАО «НК «ЮКОС» одновременно является бывшим владельцем обыкновенных акций, приобретенных ООО «Байкалфинансгрупп» на открытом аукционе, проведенном в рамках исполнительного производства по делу о взыскании налогов, не уплаченных ОАО «НК «ЮКОС» в бюджет (данная сделка отражена в консолидированной отчетности корректировкой вступительных остатков баланса по состоянию на 01.01.2005 года).

Целью сделки было приобретение нефтяных активов ОАО «Юганскнефтегаз» на месторождения с доказанными, вероятными и возможными запасами нефти и газа. ОАО «Юганскнефтегаз» занимается разведкой, разработкой, обустройством месторождений и добычей углеводородного сырья в Западной Сибири. Месторождения, принадлежащие ОАО «Юганскнефтегаз», расположены в Ханты-Мансийском Автономном Округе с развитой инфраструктурой и близостью к магистральным нефтепроводам ОАО «АК Транснефть». Покупная стоимость акций составила 260753 млн. рублей.

Прочие финансовые вложения

В составе финансовых вложений на 31.12.2005 года числится приобретенный Головной Компанией долг ОАО «НК «ЮКОС» перед банком Сосьете Женераль С.А. в размере 13849 млн.

рублей, по которому в виду неопределенности ситуации на дату подписания отчетности Головной Компании, проверка на обесценение не проводилась. Предполагается, что данный долг будет взыскан в рамках рассмотрения Арбитражным судом г. Москвы дела о банкротстве ОАО «НК «ЮКОС». Данное приобретение привело к образованию кредиторской задолженности, платеж по которой был произведен в марте 2006 года.

9. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2005 года краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 23082,5 млн. рублей (на 01.01.2005 года 25224,5 млн. рублей), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 289368,5 млн. рублей (на 01.01.2005 года 81231,8 млн. рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2005 году, были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2005 года задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

По состоянию на 31.12.2005 года краткосрочная задолженность по займам Группы составила 3842,1 млн. рублей (на 01.01.2005 года 194133,0 млн. рублей), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 47824,3 млн. рублей (на 01.01.2005 года 30796,0 млн. рублей).

Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля Группы по состоянию на конец 2005 года составила 7,12 % годовых (на конец 2004 года 5,96%). Увеличение средневзвешенной ставки кредитного портфеля по сравнению со значением на конец 2004 года, в основном, вызвано увеличением ставки ЛИБОР с 2,4 % до 4,4 %.

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2005 г. составила 600170,9 млн. рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	34,56 %
Поручительства	33,80 %
Нефть	17,81 %
Векселя	11,87 %

В связи с тем, что долг ОАО «НК «ЮКОС» перед банком Сосьете Женераль С.А. был приобретен Головной компанией (см. подраздел «Прочие финансовые вложения» раздела 8 «Финансовые вложения»), сумма обеспечения ОАО «Юганскнефтегаз» по долгу ОАО «НК «ЮКОС» не включена в данные консолидированной (сводной) отчетности.

10. 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
2005 г.	28,78
2004 г.	27,75
2003 г.	29,45

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 (внерезультационных) доходов и расходов. За 2005 год по Группе сумма положительной курсовой разницы составила 12543,5 млн. рублей, отрицательной курсовой разницы – 20070,4 млн. рублей (в 2004 году соответственно 7235,8 млн. рублей и 3435,2 млн. рублей).

11. 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 2005 году составили:

- налог на прибыль – 24% (для компаний, расположенных в отдельных регионах, применяются пониженные ставки налога (до 20 %);
- налог на добавленную стоимость – 18%.

В связи с изменением налогового законодательства с 01.01.2005 года отменены такие налоги как Сбор за использование наименования «Россия», «Российская Федерация» и образованных на их основе слов и словосочетаний и налог на рекламу.

ОАО «Юганскнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» в 2005 году уплачивали налог на прибыль в бюджет субъектов РФ по ставкам, пониженным на 3,5%-4%, в связи с использованием льгот по налогу на прибыль, установленных региональным законодательством. В соответствии с законами, льгота предоставляется предприятиям, добывающим нефть и (или) газовый конденсат, реализующим на территории регионов программы капитальных вложений, согласованные с администрацией регионов, участвующим в реализации социальных программ и обеспечивающим рост налоговых поступлений в региональный бюджет. Данная льгота предоставляется на ежегодной основе.

В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль», помимо налога на прибыль за 2005 год дополнительно отражены:

- Налог на вмененный доход (0,2 млн. рублей);
- Доначисление налога на прибыль за прошлый год (1663,3 млн. рублей).

По состоянию на 31.12.2005 года задолженность Группы по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 71128,7 млн. рублей, задолженность перед государственными внебюджетными фондами составляет 382,4 млн. рублей.

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.

12. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность Группы на 01.01.2005 года составляла 133864,5 млн. рублей. За 2005 год задолженность увеличилась на 37637,3 млн. рублей (на 28,1 %) и составила 171501,8 млн. рублей на 31.12.2005 г. (по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса).

Под задолженность, которая, по мнению руководства Группы, является сомнительной, по результатам проведенной инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности был создан соответствующий резерв. В консолидированном балансе Группы дебиторская задолженность показана за вычетом соответствующего резерва.

Кредиторская задолженность Группы на 01.01.2005 года составляла 130026,4 млн. рублей. За 2005 год задолженность уменьшилась на 790,3 млн. рублей (на 0,6 %) и составила 129236,1 млн. рублей на 31.12.2005 года (по строке 620 бухгалтерского баланса).

В целях снижения риска неплатежей был заключен ряд соглашений по проведению взаимозачетов, средствами погашения задолженности в которых являлись товары, услуги, используемые в производстве, векселя, государственные ценные бумаги.

13. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

В 2005 году было осуществлено дробление акций Головной Компании (конвертация 90 921 740 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая в 9 092 174 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая), в результате которого уставный капитал Головной Компании составил 90 921 740 рублей разделенный на 9 092 174 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая. 18 октября 2005 года отчет об итогах выпуска акций Головной Компании, размещенных путем конвертации при дроблении акций был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР) за номером 1-02-00122-А.

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.

Нераспределенная прибыль

В консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе отдельно показана нераспределенная прибыль и непокрытый убыток отчетного года. Общая величина

нераспределенной прибыли прошлых лет за вычетом суммы непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2005 года составила 38759,4 млн. рублей. Общая величина нераспределенной прибыли отчетного года за вычетом убытка отчетного года составила 110458,2 млн. рублей.

На величину нераспределенной прибыли повлияли операционные и внереализационные доходы и расходы, в состав которых вошли.

Операционные 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;
- прочие операционные доходы.

Операционные 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;
- прочие операционные расходы.

Внереализационные доходы:

- кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек;
- штрафы, пени полученные по хозяйственным договорам;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- положительные курсовые и суммовые разницы;
- прочие внереализационные доходы.

Внереализационные расходы:

- 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 и суммовые разницы;
- прочие внереализационные расходы.

Доля прочих акционеров в дочерних компаниях

По статье «Доля меньшинства» в сводном бухгалтерском балансе отражается величина капитала дочерних обществ, принадлежащая прочим акционерам. Доля меньшинства была определена исходя из величины капитала дочерних обществ по состоянию на 31.12.2005 года и доли уставного капитала, не принадлежащей Головной Компании. Таким образом, для Дочерних обществ при расчете доли меньшинства использован процент не принадлежащих Головной Компании обыкновенных и привилегированных акций – поскольку 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 статей «Фонд социальной сферы» и «Целевые финансирования и поступления».

В связи с корректировками, внесенными в отчетные данные на начало года из-за приобретения доли в ООО «Байкалфинансгрупп» и ОАО «Юганскнефтегаз», в балансе возникла дополнительная доля меньшинства в размере 15496,2 млн. рублей.

Чистые активы

Чистые активы Группы на конец 2005 года составили 352421,7 млн. рублей. Рост чистых активов по сравнению с началом 2005 года (183061,1 млн. рублей) составил 169360,6 млн. рублей или 92,5 %. Чистые активы Группы на 31.12.2005 г. на 352330,8 млн. рублей превышают ее уставный капитал.

**14. 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.

В настоящее время уставный капитал Головной Компании составляет 90,9 млн. рублей и разделен на 9092174000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая, общей номинальной стоимостью 90,9 млн. рублей.

Сумма дивидендов

Дивиденды по акциям определяются Советом Директоров Головной Компании и утверждаются на ежегодном общем собрании акционеров. По итогам работы за 2005 год Головная Компания планирует выплатить дивиденды в сумме 11 335,5 млн.рублей (за 2004 год были выплачены дивиденды в сумме 1755,3 млн.рублей).

15. События, произошедшие после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2005 год произошли следующие существенные события:

Судебные разбирательства

1. Решением арбитражного суда г. Москвы 17.03.2006 года вынесено решение о признании недействительным Договора гарантии (поручительства) ОАО «Юганскнефтегаз» перед Сосьете Женераль по кредиту, выданному ОАО «НК «ЮКОС», на сумму 1,6 млрд. долларов США. Указанный судебный акт имеет важное доказательственное значение по иску компании Моравель Инвестментс Лтд в Лондонском Международном Арбитражном суде о взыскании остатка суммы 662 млн. долларов США по данному кредиту в качестве поручителя ОАО «НК «ЮКОС». Рассмотрение указанного иска назначено на июль 2006 года.

2. В течение 2006 года предпринят ряд действий, позволяющих положительно оценивать вероятность взыскания долгов ОАО «ЮКОС» и его аффилированных лиц перед ОАО «Юганскнефтегаз».

2.1. Долг ООО «ЮКОС Восток Трейд» в размере 17,2 млрд. руб. подтвержден решением Арбитражного суда Тюменской области и по нему возбуждено исполнительное производство. Ожидается, что указанный долг будет преимущественно погашен путем уступки права требования ООО «ЮКОС Восток Трейд» дебиторской задолженности ОАО «НК «ЮКОС» с последующим договорным погашением встречных однородных требований, которая затем может быть истребована в рамках процедуры банкротства ОАО «НК «ЮКОС». Остальная часть задолженности будет реализована с торгов.

2.2. Долг ООО «Энерготрейд» в размере 15,5 млрд. руб. подтвержден решением Арбитражного суда ХМАО и по нему возбуждено исполнительное производство. Ожидается, что данная задолженность будет погашена после реализации на торгах задолженности ОАО «НК «ЮКОС» перед ООО «Энерготрейд» в порядке, установленном Законом «Об исполнительном производстве».

2.3. Долг ОАО «НК «ЮКОС» в размере 62,3 млрд. руб. подтвержден решением Арбитражного суда г. Москвы, получен исполнительный лист. В целях исполнения решения суда предъявлен иск к ОАО «НК «ЮКОС» о взыскании долга за счет его голландских активов.

В рамках указанного дела получены обеспечительные аресты на: (1) депозитарные расписки Юкос Интернэшнл ЮК Б.В., находящиеся в собственности Юкос Финанс Б.В. и в трасте у голландского фонда «Штихтинг Амикус Курие Юкос Интернэшнл», (2) акции Юкос Финанс Б.В., предпринимаются шаги в отношении обеспечения сохранности активов ОАО «НК «ЮКОС», в том числе зарубежных.

Одновременно, для взыскания указанной задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» будет предъявлять к ОАО «НК «ЮКОС» требования о включении суммы задолженности в реестр кредиторов в рамках дела о банкротстве ОАО «НК «ЮКОС».

При этом предварительные оценки показывают, что активов ОАО «НК «ЮКОС» достаточно для удовлетворения требований всех кредиторов, в том числе ОАО «Юганскнефтегаз», который находится в третьей очереди одновременно с крупнейшими конкурсными кредиторами, такими как Головная Компания и государство, в лице налоговых органов. Сохранение активов ОАО «НК «ЮКОС» для обеспечения требований кредиторов гарантировано судебными актами – 29.03. 2006 года Арбитражным судом г. Москвы наложены запреты на совершение должником действий или принятие его органами управления решений: о совершении сделок по прямому или косвенному приобретению/отчуждению имущества на сумму свыше 30 млн. рублей, любых акций/долей участия прямо или косвенно принадлежащих ОАО «НК «ЮКОС», использование им права голоса качестве акционера при одобрении крупных сделок и сделок с заинтересованностью.

Назначенный согласно Определению Арбитражного суда г. Москвы от 28.03.2006 года Временный управляющий ОАО «НК «ЮКОС» предпринимает активные действия по информированию об указанных ограничениях Должника и его органов управления, компетентных органов, судов и должностных лиц в различных юрисдикциях - Голландии, Великобритании, США, Литвы, и сохранению активов ОАО «НК «ЮКОС», в том числе зарубежных.

С учетом изложенного, погашение дебиторской задолженности ООО «ЮКОС Восток Трейд», ООО «Энерготрейд» и ОАО «НК ЮКОС» перед ОАО «Юганскнефтегаз» по состоянию на дату подписания отчетности оценивается с высокой степенью вероятности, вследствие чего эта задолженность не рассматривается в качестве сомнительной и не подлежит резервированию.

3. 17.01.2006 года ОАО «Варуст» признано банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство. Головной Компанией оформляются дополнительные требования на оставшуюся сумму задолженности по займам и векселю на сумму 12,1 млн. долл. США для заявления в рамках конкурсного производства.

4. В январе-феврале 2006 года компании ORIONS TRADING LIMITED Арбитражным судом было отказано в удовлетворении апелляции и кассационной жалоб по иску Головной Компании о взыскании задолженности за не переданные ООО «Трейд Инвестмент» акции, оплаченные Обществом из средств, полученных от Головной Компании, в сумме 580 млн. рублей.

Привлеченные средства (кредиты)

1. В феврале 2006 года между Головной Компанией и синдикатом банков во главе с Барклайз Банк ПЛС и АБН АМРО подписано Кредитное соглашение на привлечение кредита на сумму 2 млрд. долларов США сроком на 5 лет на предэкспортное финансирование поставок сырой нефти и заключено соглашение об организации снижения ставок процента по заключенным ранее кредитным договорам. В результате реализации данного соглашения Головная Компания существенно уменьшит издержки по обслуживанию своей финансовой задолженности.

Изменения в составе долгосрочных вложений

Головная Компания увеличила принадлежащие ей пакеты акций в уставных капиталах следующих обществ:

1. В феврале 2006 года Головная Компания приобрела 1443000 обыкновенных акций 6-го выпуска ценных бумаг ОАО «Дальтрансгаз» на общую сумму 721,5 млн. рублей. В результате размещения 6-го выпуска ценных бумаг ОАО «Дальтрансгаз» совместная доля Головной Компании и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» в уставном капитале общества составляет 25% +1 акция.

2. В феврале 2006 года Компания приобрела 15725498 обыкновенных и 423325 привилегированных акций ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенепропродукт» на общую сумму 2767,0 млн. рублей и 68,4 млн. рублей соответственно. В результате приобретения указанных акций доля Компании в Обществе составляет 68,24% от уставного капитала (89,93% голосующих акций).

Налоги

1. В январе-феврале 2006 года вынесены решения о возврате НДС по экспортным поставкам за сентябрь и октябрь 2005 года в размере 9296,7 млн. рублей, из которых по заявлению Головной Компании произведен зачет НДС, подлежащий уплате в бюджет за декабрь 2005 года в размере 1479,7 млн. рублей и за январь 2006 года в размере 455,6 млн. рублей. Сумма в размере 7361,4 млн. рублей поступила на расчетный счет Головной Компании в феврале 2006 года.

16. Условные обязательства и возможные убытки

На отчетную дату и дату составления отчетности существовало несколько существенных условных фактов, последствиями которых могут быть условные убытки или условные обязательства.

1. На основании представленных экспертных заключений по определению рыночных цен нефти по судебному разбирательству ОАО «Юганскнефтегаз» по делам о признании незаконными доначислений ОАО «Юганскнефтегаз» налогов, пеней и штрафов за 1999, 2001, 2002 2003 гг. 12.04.2006 года и 13.04.2006 года возобновлено судебное производство. В ходе указанного производства 19.04.2006 года и 20.04.2006 года были оглашены резолютивные части решений по этим делам, в соответствии с которыми установлена обязанность ОАО «Юганскнефтегаз» уплатить в бюджет налоги, пени и штрафы в общей сумме 21757,2 млн. рублей.

Таким образом, суды полностью приняли в качестве основного доказательства экспертные заключения по рыночной стоимости нефти в 1999-2003 году, что косвенно подтверждает правильность формирования резерва под возможные начисления пени по налогам за 2004 год (общая сумма резерва, созданного под данные возможные начисления пени по налогам за 2004 год составила 23,2 млрд. рублей).

2. Продолжена работа по взысканию задолженности с ОАО «Ногликская ГЭС» в размере 132 млн. рублей. В Арбитражный суд направлено заявление о расторжении мирового соглашения в связи с неисполнением Должником своих обязательств о погашении задолженности до 30.07.2005 года, ранее заявленное в рамках возбужденного дела о банкротстве. Определением Арбитражного суда мировое соглашение расторгнуто, в отношении Должника - ОАО «Ногликская ГЭС» возбуждена процедура банкротства – введено наблюдение, назначен арбитражный управляющий. Ведется работа в рамках возбужденного дела о банкротстве и имеется достаточно высокая степень вероятности взыскания денежных средств.

Имеет место возможность возникновения ряда других убытков, величина которых, по мнению руководства Группы, является несущественной.

17. Аффилированные лица

В течение 2005 года основной объем операций с аффилированными лицами Головной Компании приходился на внутригрупповые операции, которые при консолидации отчетности исключаются. Операции с другими аффилированными лицами составляют несущественную величину.

18. 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 организация.

Выручка (нетто) (млн.руб.)

Нефть	321284,8
Газ	4938,1
Нефтепродукты	182067,8
Прочая реализация	7069,0
ВСЕГО	166833,8

Выручка (нетто) (млн.руб.)

	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	19856,6	301428,2
Газ	4938,1	
Нефтепродукты	80982,8	101085,0
Прочая реализация	8918,9	1310,7
ВСЕГО	114696,4	403823,9

В течение 2005 года Компания экспортировала 93,8 % общего годового объема добычи нефти и 55,5 % общего объема реализованных нефтепродуктов.

В статью «Прочая реализация» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

19. 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 соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Группа продолжает заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительно-монтажных работ. Однако, на российском рынке страховых услуг риск приостановки деятельности предприятия, как правило, не является объектом страхования.

Руководитель

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

