

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Код эмитента: 00122-А

за I 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

Президент открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.М.Богданчиков

« ____ » _____ 2006 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

« ____ » _____ 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) 225-97-02

Факс: 8 (495) 739-04-82

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	11
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	13
2.3.2.	Кредитная история эмитента	15
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	20
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	21
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	22
2.5.	Риски, связанные с приобретением эмиссионных ценных бумаг эмитента	22
2.5.1.	Отраслевые риски	22
2.5.2.	Страновые и региональные риски	22
2.5.3.	Финансовые риски	23
2.5.4.	Правовые риски	24
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	25
III.	Подробная информация об эмитенте	27
3.1.	История создания и развитие эмитента	27
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	27
3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	27

3.1.4.	Контактная информация	28
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	29
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	29
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	29
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.3.	Основные виды продукции (работ, услуг)	32
3.2.4.	Сырье (материалы) и поставщики эмитента	33
3.2.5.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	35
3.2.6.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	41
3.2.7.	Совместная деятельность эмитента	41
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами или страховыми организациями	42
3.2.9.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	42
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	188
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	188
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	189
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	246
3.6.1.	Основные средства	246
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	248
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	248
4.1.1.	Прибыль и убытки	248
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	249
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	250
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	252
4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	252
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	255
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	258
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	259

4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	260
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	263
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	263
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	266
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	283
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	283
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	285
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	287
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (Работников) эмитента	288
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	288
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	289
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	289
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	289
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	289
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	289
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	290
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	291
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	323
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	325
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	325
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	325

7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год	325
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	326
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	330
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	330
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	330
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	331
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	331
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	331
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	331
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	331
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	332
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	334
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	344
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	355
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	358
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	358
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	358
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	358
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	358
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	358
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	359
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	361

8.10.	Иные сведения	363
Приложение № 1	Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2005 год	364
Приложение № 2	Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за I квартал 2006 года	404

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 «Neftyanaya Companiya «Rosneft».

Сокращенное фирменное наименование эмитента на русском языке:

ОАО «НК «Роснефть».

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке:

OJSC «NC «Rosneft».

б) Место нахождения эмитента:

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

в) Номер контактного телефона эмитента: **(095) 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.	Андросов Кирилл Геннадьевич	1972
2.	Артемьев Игорь Юрьевич	1961
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
4.	Гордеев Олег Георгиевич	1951
5.	Медведев Юрий Митрофанович	1948
6.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954

7.	Оганесян Сергей Арамович	1953
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Сечин Игорь Иванович	1960
Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Алексеев Сергей Александрович	1965
3.	Барановский Анатолий Иванович	1942
4.	Борисенко Николай Александрович	1956
5.	Землюк Степан Васильевич	1959
6.	Кудряшов Сергей Иванович	1967
7.	Кузнецов Алексей Михайлович	1951
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 аудиторов»,
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: **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.**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2002, 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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **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.)**

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

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка **консолидированной** финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента **в соответствии с ОПБУ США (US GAAP): 2002, 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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США, а также обзор промежуточной (квартальной) отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США.

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: **777-44-09.**

Номер факса: **777-44-19.**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующему первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2001	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.03.2006
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс.руб.	29 182 656	37 009 013	54 694 573	113 309 953	222 138 816	245 460 730
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	127,2	149,1	142,1	314,8	182,6	151,2
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	52,0	24,4	20,8	221,9	34,0	20,9
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	27,0	34,3	54,7	35,7	33,7	32,3
Уровень просроченной задолженности, %	2,7	1,9	0,8	0,5	0,2	0,2
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	6	6	8	8	7	2
Доля дивидендов в прибыли, %	8,0	12,3	8,1	8,5	20,0	-
Производительность труда, руб./чел.	78 932	110 481	132 772	184 338	607 577	141 050
Амортизация к объему выручки, %	1,8	2,9	3,4	2,7	0,6	0,6

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 2001-2005 гг. наблюдается положительная динамика изменения стоимости чистых активов Эмитента. В целом за рассматриваемый пятилетний период показатели чистых активов увеличились на 216 278 074 тыс. руб. и имеют тенденцию к постоянному увеличению по итогам каждого года.

В течение 2001-2005 гг. основными причинами роста стоимости чистых активов являются рост валовой выручки и чистой прибыли. При этом основными факторами роста чистой прибыли являются:

- рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты;
- рост объёма продаж за счёт увеличения общего объёма добычи и переработки;
- увеличение объёма экспорта нефти и нефтепродуктов в объёмах реализации;
- укрепление курса доллара по отношению к рублю.

Также на рост чистых активов оказало влияние увеличение добавочного капитала за счет проведенной переоценки акций дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость.

Исключение могут составить 2001-2002 гг. В 2001 г. снижение выручки на 2% и соответственно чистой прибыли на 40% произошло из-за сокращения объёмов экспорта нефти и снижения экспортных цен на нефть на 15% и нефтепродукты на 32%. При этом также произошло сокращение суммы краткосрочных обязательств на 40% по отношению к 2001 г. Наибольший рост стоимости чистых активов произошёл в 2005 г. - на 108 828 863 тыс.руб. (96% по отношению к данным на 31.12.2004 г.). Значительный рост чистых активов в 2005г. положительно характеризует деятельность Эмитента.

Рост стоимости чистых активов Эмитента за 3 месяца 2006 г. на 10,5% по отношению к данным на 31.12.2005г., показывает увеличение источников для покрытия как долгосрочных, так и краткосрочных обязательств за счёт роста чистой нераспределенной прибыли, что говорит о повышении эффективности производственно-хозяйственных процессов ОАО «НК «Роснефть».

По итогам деятельности Эмитента в 2005 году отношение суммы привлечённых средств к капиталу и резервам снизилось в 1,7 раза и продолжает дальнейшее снижение в 1 квартале 2006 года - 17,2% к началу года.

Риск неплатёжеспособности Эмитента по краткосрочным обязательствам по итогам за 2005 год и за 3 месяца 2006 г. значительно снизился в основном за счёт перефинансирования краткосрочных обязательств на долгосрочные.

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 последнего завершённого отчетного периода:

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещённых акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками. Акции ОАО «НК «Роснефть» на организованных рынках не обращались и в настоящее время не обращаются.

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Методика, приведенная 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, приведенной в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденного 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 кв. 2006	245 460 730

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Информация об общей сумме кредиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года приведены на дату окончания соответствующего отчетного периода:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2001	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.03.2006
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.	37 009 268	55 086 304	77 664 267	356 433 751	405 472 849	370 905 738
В том числе: общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс.руб.	46 484	545 412	694 035	1 021 125	202 754	396 928

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):

На 31.12.2005 произошёл рост кредиторской задолженности Эмитента в основном за счёт приобретения долга ОАО «НК «Юкос» перед банком Сосьете Женераль С.А. и привлечения кредитов и займов. Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2005 г. составила 0,05% от общей суммы кредиторской задолженности и является в основном задолженностью перед поставщиками и подрядчиками за товары работы и услуги. Просроченная кредиторская задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами, а также по погашению привлечённых займов и кредитов на 31.12.2005 г. отсутствует.

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

Наименование кредиторской задолженности	Отчетный период			
	2005		1 квартал 2006	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	3 753 490	-	6 220 182	-
В т.ч. просроч., тыс.руб.	191 812	-	61 524	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	79 370	-	45 349	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	2 296 730	-	4 343 282	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	-	-	-
Кредиты, тыс. руб.	22 643 503	286 302 956	7 791 690	269 327 540

В т.ч. просроченная, руб.	-	-	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	26 570 144	43 557 697	26 622 607	50 571 238
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.	20 268 959	-	5 983 850	-
В том числе просроченная, тыс.руб.	10 942	-	335 404	-
ИТОГО, тыс.руб.	75 612 196	329 860 653	51 006 960	319 898 778
В том числе итого просроченная, тыс.руб.	202 754	-	396 928	-

Доля просроченной задолженности Эмитента в структуре общей кредиторской задолженности на 31.03.2006 г. составляет 0,1%, изменение по сравнению с аналогичным показателем на начало 2006 г. составляет (+95,7%). В структуре кредиторской задолженности Эмитента отсутствует просроченная кредиторская задолженность сроком более 1 года. Минимальная доля просроченной задолженности свидетельствует о высоком уровне финансового контроля исполнения обязательств при управлении финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.

Общая сумма кредиторской задолженности на 31.03.2006 г. по сравнению с данными на 31.12.2005 г. уменьшилась на 34 567,1 млн.руб., в том числе за счёт снижения кредиторской задолженности по финансово-хозяйственной деятельности на (-9 805,8) млн.руб. и снижения задолженности по займам и кредитам на (-24 761,3) млн.руб. Основным фактором, влияющим на снижение кредиторской задолженности по финансово-хозяйственной деятельности, является снижение прочей кредиторской задолженности.

Кредиторская задолженность эмитента за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового 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 31.12.2005 г.

Полное и сокращённое фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения или фамилия, имя, отчество: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк; юридический и почтовый адрес – 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6.**

Сумма кредиторской задолженности: **165 294 807 тыс.руб.**

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

Полное и сокращённое фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), Место нахождения или фамилия, имя, отчество: **ABN AMRO Bank N.V. (London Branch); юридический и почтовый адрес – 250 Bishopsgate London EC2M 4AA.**

Сумма кредиторской задолженности: **91 743 872 тыс.руб.**

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

Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, по состоянию на 31.03.2006 г.

Полное и сокращённое фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения или фамилия, имя, отчество: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк; юридический и почтовый адрес – 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6.**

Сумма кредиторской задолженности: **152 761 637 тыс.руб.**

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

Полное и сокращенное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), Место нахождения или фамилия, имя, отчество: **ABN AMRO Bank N.V. (London Branch); юридический и почтовый адрес – 250 Bishopsgate London EC2M 4AA.**

Сумма кредиторской задолженности: **86 197 408 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 завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за отчетный квартал:

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 квартал 2006				
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК	2 000 000 000	60 /22.02.2011	нет

	ПЛС			
--	-----	--	--	--

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. В третьем квартале 2005 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 30 апреля 2006 года урегулирует условные обязательства ОАО «Юганскнефтегаз», связанные с результатами налоговых проверок за 2004 год, и до 30 июня 2006 года урегулирует условные обязательства ОАО «Юганскнефтегаз», связанные с результатами налоговых проверок за периоды, предшествующие 2004 году, а также требования банка Сосьете Женераль по гарантии на сумму в 1,6 млрд. долларов США (по состоянию на 01.04.2006 г. составляет 655,7 млн.долл.США).

В соответствии с рядом кредитных договоров, 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 3 631 и 1 746 млн. долларов США по состоянию на 30 сентября 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 год				
Долгосрочный займ	РОСНЕФТЬ-САХАЛИН	1 331 754 731,03 руб.	120,1/10.08.11	нет
Долгосрочный займ	РОСНЕФТЬ-САХАЛИН	1 125 755 403,40 руб.	120,1/10.08.11	нет
Долгосрочный займ	РОСНЕФТЬ-САХАЛИН	1 613 700 000,00 руб.	120,1/09.08.11	нет
Долгосрочный займ	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
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	100 000 000,00 руб.	0,1/30.07.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	388 000 000,00 руб.	0,1/14.08.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 200 000,00 руб.	0,0/11.09.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	410 000 000,00 руб.	0,1/27.09.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	208 185 114,00 руб.	0,1/19.11.01	нет

Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	114 000 000,00 руб.	0,1/30.11.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	220 000 000,00 руб.	0,1/07.12.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	341 196 600,00 руб.	0,1/14.12.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 000 000,00 руб.	0,1/19.12.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	80 000 000,00 руб.	0,2/24.12.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	1 020 000 000,00 руб.	0,1/26.12.01	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	400 000 000,00 руб.	0,1/27.12.01	нет
За 2002 год				
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	750 000 000,00 руб.	0,2/26.02.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	375 000 000,00 руб.	0,1/14.03.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 000 000,00 руб.	0,1/24.04.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	781 177 687,80 руб.	0,1/15.05.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	167 372 000,00 руб.	0,1/31.05.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	85 737 603,00 руб.	0,1/28.06.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	204 101 205,00 руб.	0,1/28.06.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	331 400 000,00 руб.	0,1/12.07.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	584 932 296,40 руб.	0,1/25.07.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 000 000,00 руб.	0,1/23.08.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	375 000 000,00 руб.	0,1/30.09.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	60 000 000,00 руб.	0,4/10.11.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	343 400 000,00 руб.	0,1/20.11.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	800 000 000,00 руб.	0,1/30.11.02	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	1 095 000 000,00 руб.	0,2/10.12.02	нет
За 2003 год				
Краткосрочный займ	ДЕПОРТ ТРЕЙД	2 037 871 000,00 руб.	0,2/16.06.03	нет
Краткосрочный займ	ИК РН-ИНВЕСТ	350 000 000,00 руб.	0,9/26.09.03	нет
Краткосрочный займ	УРМАН	2 563 673 000,00 руб.	0,2/16.06.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	660 000 000,00 руб.	0,1/13.02.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	567 000 000,00 руб.	0,0/26.03.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	340 000 000,00 руб.	0,1/15.04.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	16 900 000,00 руб.	0,1/29.04.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	375 000 000,00 руб.	0,1/15.05.03	нет
Краткосрочный	ФИНАНСОВАЯ	58 840 000,00 руб.	0,2/28.05.03	нет

займ	КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС			
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	115 000 000,00 руб.	0,1/31.05.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	379 480 000,00 руб.	0,1/05.06.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	432 500 000,00 руб.	0,2/31.07.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	399 800 000,00 руб.	0,1/20.08.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	412 000 000,00 руб.	0,1/25.09.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	414 000 000,00 руб.	0,1/21.10.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	412 000 000,00 руб.	0,2/25.11.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	411 500 000,00 руб.	0,1/23.12.03	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	400 000 000,00 руб.	0,1/30.01.03	нет
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER. COM. LIM.	3 189 686,85 USD	*)	*)
За 2004 год				
Краткосрочный займ	КАМЕЛИЯ	12 000 000 000,00 руб.	4,1/28.04.05	нет
Краткосрочный займ	КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ	30 000 000,00 руб.	4,1/31.12.04	нет
Краткосрочный займ	КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ	249 994 882,64 YEU	11,7/07.12.05	нет
Краткосрочный займ	МАЛЕНА	11 000 000 000,00 руб.	4,2/29.04.05	нет
Краткосрочный займ	ПУРНЕФТЕГАЗ	908 713 000,65 руб.	4,2/31.12.04	нет
Краткосрочный займ	ПУРНЕФТЕГАЗ	37 303 065 364,98 руб.	12,0/21.12.05	нет
Краткосрочный займ	ПУРНЕФТЕГАЗ	3 199 934 735,68 YEU	12,0/16.12.05	нет
Краткосрочный займ	САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ	779 984 071,33 YEU	12,0/16.12.05	нет
Краткосрочный займ	СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ	215 094 000,00 руб.	4,1/31.12.04	нет
Краткосрочный займ	СЕВЕРНАЯ НЕФТЬ	949 980 611,70 YEU	12,0/07.12.05	нет
Краткосрочный займ	СТАВРОПОЛЬНЕФТЕГАЗ	6 238 633,83 руб.	4,1/31.12.04	нет
Краткосрочный займ	СТАВРОПОЛЬНЕФТЕГАЗ	119 997 549,43 YEU	12,0/07.12.05	нет
Краткосрочный займ	ТЕРМНЕФТЬ	4 434 605,89 руб.	4,2/31.12.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	411 800 000,00 руб.	0,1/29.01.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	417 400 000,00 руб.	0,2/18.02.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	420 000 000,00 руб.	0,1/19.03.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	383 355 000,00 руб.	0,2/22.04.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	400 000 000,00 руб.	0,2/26.05.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	306 000 000,00 руб.	0,1/28.05.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	120 000 000,00 руб.	0,1/28.05.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	650 000 000,00 руб.	0,1/23.06.04	нет

Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 000 000,00 руб.	0,0/16.07.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 000 000,00 руб.	0,2/25.08.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	730 500 000,00 руб.	0,1/19.11.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	330 000 000,00 руб.	0,1/24.12.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	400 500 000,00 руб.	0,1/21.12.04	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	236 164 156,88 руб.	0,1/28.12.04	нет
Краткосрочный займ	ФЛОРЕНСАН	11 000 000 000,00 руб.	1,6/10.02.05	нет
Краткосрочный займ	Грознефтегаз	36 000 000,00 руб.	3,5/31.12.04	нет
Долгосрочный займ	ЭЛВАРИ НЕФТЕГАЗ	27 837 200,00 руб.	180,1/17.12.19	нет
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER. COM. LIM.	771 376,94 USD	*)	*)
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER. COM. LIM.	465 411,11 USD	*)	*)
За 2005 год				
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	350 000 000,00 руб.	0,1/22.04.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	100 000 000,00 руб.	0,1/17.06.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	375 000 000,00 руб.	0,1/27.01.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	139 468 689,48 руб.	0,2/31.03.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	360 531 310,52 руб.	0,2/31.03.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	350 000 000,00 руб.	0,1/19.05.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	200 000 000,00 руб.	0,1/15.07.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	200 000 000,00 руб.	0,2/20.07.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	300 000 000,00 руб.	0,1/18.08.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	184 800 000,00 руб.	0,1/09.09.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	100 000 000,00 руб.	0,1/20.10.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	100 000 000,00 руб.	0,1/18.11.05	нет
Краткосрочный займ	ФИНАНСОВАЯ КОМПАНИЯ РН-ФИНАНС	200 000 000,00 руб.	0,1/17.12.05	нет
Долгосрочный займ	ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
Долгосрочный займ	РН-ТРЕЙД	6 318 600 000,00 руб.	36,0/29.08.08	нет
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER.COM.LIM	5 266 706.74 USD	*)	*)
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER.COM.LIM	7 654 808.72 USD	*)	*)
Долгосрочный займ	KOREA NATIONAL OIL CORPORATION	6 305 930.63 USD	*)	*)
За I кв. 2006 года				
Краткосрочный займ	КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ	18 861 584,00 руб.	12,5/15.03.07	нет
Краткосрочный займ	ПУРНЕФТЕГАЗ	1 024 000 000,00 руб.	9,3/31.12.06	нет

займ				
Краткосрочный займ	КРАСНОДАРНЕФТЕГАЗ	95 000 00,00 руб.	3,3/30.06.06	нет
Долгосрочный займ	КОМСОМОЛЬСКНЕФТЬ	11 237 000,00 руб.	24,0/24.01.08	нет
Долгосрочный займ	РН-ТРЕЙД	2 539 000 000,00 руб.	36,0/29.08.08	нет
Долгосрочный займ	ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ	4 466 100 000,00 руб.	36,0/29.08.08	нет
Долгосрочный займ	СЕЛЬКУПНЕФТЕГАЗ	224 122 551,00 руб.	24,0/24.01.08	нет
Долгосрочный займ	САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ	7 000 000,00	24,0/13.03.08	нет
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER.COM.LIM	5 266 706.74 USD	*)	*)
Долгосрочный займ	BP EXPLORATION OPER.COM.LIM	7 654 808.72 USD	*)	*)
Долгосрочный займ	SINOPEC OVERSEAS OIL AND GAS LIMITED	4 307 178,00 USD	*)	*)

*) Обязательства и права Эмитента по данным займам подлежат передаче в дочерние проектные компании Эмитента. Возврат данных займов будет осуществляться за счет денежных потоков проектных дочерних компаний Эмитента после начала коммерческой добычи на лицензионном участке.

Данные займы были получены для проведения совместных геологоразведочных работ и разработки нефтяных месторождений. Сделки данного типа, структурированные на условиях ограниченного права регресса займодавца на активы заемщика, построены таким образом, что займодавец берет на себя риск проекта в отношении открытия запасов нефти, достаточных для возврата выданного займа. Возврат займа происходит из денежных потоков, полученных от реализации нефти, добываемой на проекте, и напрямую зависит от объема открытых запасов и уровня добычи. При отсутствии коммерчески значимых запасов, достаточных для погашения долга по финансированию, погашение займа не происходит. Обязательства по займу должны быть переданы в дочерние проектные предприятия ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с условиями договоров.

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, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, а также за отчетный квартал:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2001	2002	2003	2004	2005	1 кв.2006
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	38 387 567	87 071 810	42 101 901	204739 050	233001803	246382149
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	-	-	-	147068 110	207419334	209667574
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение,	-	-	-	147068 110	207419334	209667574

в том числе в форме залога или поручительства, тыс.руб.						
--	--	--	--	--	--	--

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

За 2004 год обязательства Эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости Эмитента:

1) Поручительство по векселям ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз» перед ООО «Трейд-Экспресс» в сумме 88 795 840 тыс. рублей – поручительство списано в 1 кв.2005 года в связи с исполнением обязательств;

2) Поручительство по векселям ОАО «Северная нефть» перед ООО «Трейд-Экспресс» в сумме 26 361 265 тыс. рублей- поручительство списано в 1 кв. 2005 года в связи с исполнением обязательств.

За 2005 год обязательства Эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов Эмитента:

1) Поручительство по кредитному договору ABN AMRO Bank N.V. за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» в сумме 206 981 280 тыс.руб. В 1 квартале 2006 года сумма по поручительству увеличилась на 2 248 240 тыс.руб. и составила 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» использует 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 31.12.2005г. общий объем обязательств по векселям ОАО «НК «Роснефть» составил 957 661 тыс. руб. На 31.03.2006 - 635 424 тыс.руб.

По оценке Эмитента общая сумма векселей третьих лиц, индоссированных Эмитентом и ещё непогашенных векселедателями, по состоянию на 31.12.2005 составляет не более 0,6 % от балансовой стоимости активов Эмитента на эту дату.

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 расчётов с эмитентами позволяет сократить оборот денежных средств при проведении расчётов 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 не предусматривается.

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 позволяет ей выполнять свои обязательства в условиях радикального снижения цен на продукцию Компании.

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.

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. Соответственно, ОАО «НК «Роснефть» подвержена некоторым рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 №173-ФЗ (вступил в силу 17.06.2004, за исключением отдельных положений, для которых установлен иной срок вступления в силу) упразднил необходимость получения от ЦБ РФ лицензий на конкретные сделки. Однако вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие как осуществление обязательного резервирования денежных средств в ЦБ РФ и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, что повлекло увеличение сроков внешних заимствований ОАО «НК «Роснефть».

Тем не менее, по мнению ОАО «НК «Роснефть», изменения валютного регулирования, хотя и касаются непосредственно деятельности Эмитента, однако, будучи введенными в рамки реализации общей политики либерализации валютного регулирования, уменьшают риски, связанные с изменениями валютного законодательства.

Риски, связанные с возможностью изменения валютного регулирования, в настоящее время рассматриваются Эмитентом как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Изменение налогового законодательства было проведено по всей территории России, начиная с 2002 года. Была изменена ставка по налогу на прибыль и отменены льготы по налогу на прибыль. В настоящее время ставка налога на прибыль составляет 24 процента. Правительство РФ в ближайшие три года намерено проводить налоговую реформу, поступательно снижая налоговую нагрузку. С 2004 года ставка НДС снижена с 20 процентов до 18 процентов с сохранением льготной ставки в размере 10 процентов для ряда товаров. В настоящее время обсуждается вопрос о снижении ставки НДС до 15-16% с отменой льгот.

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 правовые риски, связанные 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. Участие таможенных брокеров в таможенном оформлении операций не снимает с Эмитента ответственность за нарушения таможенного законодательства.

За последние годы происходило постепенное повышение размера вывозных таможенных пошлин, однако без резких скачков, что не оказало существенного влияния на финансовые результаты 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.

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 связи с незавершенностью процесса реформирования законодательства о недрах, невозможно определить конкретные риски, которые могут возникнуть в связи с принятием новых законов. В то же время не исключается возможность негативного влияния некоторых законодательных новаций, например:

- изменение порядка предоставления права пользования недрами и замены лицензий договорами на недропользование;
- расширение перечня оснований прекращения, приостановления или ограничения права пользования недрами;
- возможная замена налога на добычу полезных ископаемых неналоговыми рентными платежами с дифференцированной ставкой.

Указанные правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента, может оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, т.к. Эмитент располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием и ведет деятельность на законодательной основе.

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

В России нет прецедентного права в том смысле, в котором оно существует в странах англосаксонской системы. Однако постепенно происходит повышение роли судебной практики.

В арбитражных судах на протяжении последнего десятилетия резко возросла роль обобщений судебной практики. Произошло это по разным причинам, но наиболее серьезной причиной является низкое качество законов, которые приходится «подправлять» при помощи судебного толкования, а не только посредством принятия решений по конкретным делам.

Защищая свои права и законные интересы в судебном порядке по самым различным основаниям, Эмитент широко использует имеющуюся судебную практику в качестве доводов при выдвигании своих требований или возражений.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, 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, связанным с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов, являются минимальными.

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.

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 и выработки 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, затоваривании по отдельным видам нефтепродуктов на конкретных региональных рынках;

- во избежание перепроизводства и затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов баланс выработки и загрузка риформингов нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется исходя из анализа прогноза ситуации, складывающейся на рынках;

- 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 клиентов, 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, в рамках Компании за счет внедрения направления поставок Архангельск-Мурманск (Белокаменка) и схемы отгрузок нефти в КНР по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба», ориентированных на Европу. С расширением перегрузочных мощностей с нефтетрубопровода на железную дорогу

и последующим строительством трубопроводной системы Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) эти возможности возрастут.

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, на территории Российской Федерации отсутствуют какие-либо требования имущественного или неимущественного характера к ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».

Данное обстоятельство свидетельствует о минимальных рисках Эмитента.

Из средств массовой информации Эмитенту известно о привлечении ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» к участию в судебном разбирательстве в окружном суде Колумбии в Вашингтоне.

Наименование искового заявления: «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»; ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ООО «Байкалфинансгруп»; И.И.Сечин; С.М.Богданчиков; Н.А.Борисенко.

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.

Эмитент и ОАО «Роснефтегаз» не признают выдвинутые против них претензии и намерены обратиться в окружной суд Колумбии в Вашингтоне с ходатайством о прекращении данного дела в связи с необоснованностью иска.

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 «Neftyanaya Kompaniya «Rosneft».

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

ОАО «НК «Роснефть»,
OJSC «NC «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 МНС 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 добычи, переработки нефти и газа, а также реализации нефти, газа и продуктов их переработки потребителям 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 том числе акциями, внесенными в уставный капитал Общества при его учреждении;

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, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности, как Общества, так и зависимых от него акционерных обществ. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ;

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 производств, банковских, инвестиционных, финансовых, страховых и других хозяйствующих субъектов, обеспечивающих реализацию задач и интересов Общества. 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) деятельность, направленная на социальную защиту населения и охрану окружающей среды на территориях, где Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность, а также благотворительная деятельность;

к) организация охраны работников и имущества Общества.

3.1.4. Контактная информация

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

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

Номер телефона: **(095) 777-44-22.**

Номер факса: **(095) 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 (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента (в случае его наличия): **115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Номер телефона: **(095) 777-44-38.**

Номер факса: **(095) 777-44-43.**

Адрес электронной почты: g_peklo@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

Наименование: **Представительство на Дальнем Востоке.**

Дата открытия: **04.12.1999.**

Юридический адрес: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17.**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 53, оф. 309.**

Руководитель: **право подписи на финансовых и иных документах возложено на Генерального директора ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» Любушкина Виктора Ивановича.**

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

Наименование: **Представительство на Северном Кавказе.**

Дата открытия: **14.02.2000.**

Место нахождения: **350610, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**

Руководитель: **Гладской Виктор Федорович.**

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

Наименование: **Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе.**

Дата открытия: **19.05.2000.**

Место нахождения: **629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, г. Салехард, ул. Горького, д. 25.**

Руководитель: **Субарев Михаил Александрович.**

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

Наименование: **Представительство в Хабаровском крае.**

Дата открытия: **12.04.2002.**

Место нахождения: **680007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107,**

Руководитель: **Щетнев Сергей Вениаминович.**

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

Наименование: **Представительство в Европе.**

Дата открытия: **05.12.2001.**

Место нахождения: **1040, г. Вена, Аргентиниерштрассе, 25-27 (1040, WIEN, ARGENTINIERSTRASSE, 25-27).**

Руководитель: **Карпушин Александр Вячеславович.**

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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

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

проведение геолого-поисковых и геологоразведочных 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 в том числе акциями, внесенными в уставный капитал Общества при его учреждении;

организация выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов;

инвестиционное, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности Общества, изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ;

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 производств, банковских, инвестиционных, финансовых, страховых и других хозяйствующих субъектов, обеспечивающих реализацию задач и интересов Общества, 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;

деятельность, направленная на социальную защиту населения и охрану окружающей среды на территориях, где Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность, а также благотворительная деятельность;

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 52 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	Ед. изм.	Отчетный период					
		2001	2002	2003	2004	2005	I кв. 2006
Выручка от продажи товаров, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных платежей)	тыс. руб.	43175572	61317040	75015932	106178879	486669228	140204385
Доля выручки в объеме дохода	%%	47	46	42	41	34	44
Из выручки продукция собственного производства (нефть, газ, н/продукты)	тыс. руб.	20937045	31453480	40272345	48339224	181505212	53135752
Доля в выручке	%%	48	51	54	46	37	38
Из выручки: товары, приобретенные для перепродажи (нефть, газ, н/продукты)	тыс. руб.	21326632	26281157	29838656	50956625	287585203	81540274
Доля в выручке	%%	49	43	39	48	59	58
Доходы (всего)*	тыс. руб.	92010662	133939634	178952451	261335235	1426982248	321474226

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.

На протяжении последних 5 лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. При этом рост выручки от основной хозяйственной деятельности в размере более чем на 10 % к предыдущему отчетному периоду, был получен в 2002, 2003, 2004 и 2005 годах и составил 42%, 22%, 41,6% и 358,3% соответственно.

Одним из основных факторов, обеспечивших рост выручки по этим годам, является увеличение добычи нефти в дочерних акционерных обществах и объемов поставок нефти для реализации и переработки, в 2005 году вызван фактором расширения масштабов деятельности за счет поглощения ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа, добытыми данным Обществом.

Другим важным фактором явилось увеличение средней цены реализации продукции. Динамика изменений этих показателей к предыдущему году приведена в таблице:

Наименование показателя	Единица измерения	Отчетный период		
		2003	2004	2005
1. Выручка, всего	млн. руб.	75016	106179	486 669
2. Выручка по основной деятельности	млн. руб.	70515	99702	466 487
3. Доля выручки по основной деятельности в общей сумме выручки	%	94,0	93,9	95,9
4. Факторы, повлиявшие на изменение выручки по основной деятельности:				
а) рост объема добычи и поставок	%	13,9	19,4	277,5
б) рост средней цены на нефть	%	-	20,5	43,9
в) рост доли экспорта нефти	%	2,7	7,0	6,0
г) рост средней цены на				

нефтепродукты	% руб./т.	18,9 742,9	19,9 933,2	43,2 3003
Справочно:				
Цена нефти марки Urals	долл.США/бар рель	27,1	34,2	50,5
Курс доллара США	руб.	30,7	28,8	28,3

Под выручкой по основной деятельности подразумевается реализация нефти и нефтепродуктов. Доля выручки от основной деятельности в общей выручке составила в 2003 г., 2004 и 2005 годах 94,%, 93,9% и 95,9% соответственно.

Начиная с 2001 года, происходит наращивание объемов производства в дочерних обществах Компании и реализации продукции. Такая тенденция продолжается в течение всего рассматриваемого периода. Темп роста добычи нефти к предыдущему году составил с 2001 по 2005 год соответственно 111,7%, 107,9%, 121,4%, 110,5% и 345%. Существенно увеличились объемы реализации нефти и нефтепродуктов на экспорт. Так если ОАО «НК «Роснефть» в 2000 году реализовала на экспорт 4,8 млн.т нефти и 2,5 млн.тонн нефтепродуктов, то в 2004 году эти объемы увеличились соответственно до 11,1 млн.тонн и 4,6 млн.тонн, в 2005 году эти объемы увеличились соответственно до 45,1 млн.тонн и 13,3 млн.тонн. Основными рынками сбыта продукции ОАО «НК «Роснефть» на экспорт являются страны Северо-Западной Европы, страны Средиземноморья и Юго-Восточной Азии.

В 2001 году происходило незначительное снижение мировых цен на нефть до 22,9 долл/бар с 26,7 долл/бар в 2000 году. Одновременно в конце 2000 года постановлением Правительства Российской Федерации N 939 от 09.12.2000 была введена новая ставка таможенных пошлин на сырую нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород, в размере 48,0 долл.США на 1 тонну, а на легкие и средние дистилляторы газойли в размере 39,0 долл. США на 1 тонну. Это событие негативно отразилось на валютной выручке от экспорта нефти и нефтепродуктов. Также ситуация усложнилась повышением в 3 раза акцизов на бензин и введением акцизов на дизельное топливо.

В 2002 году начал восстанавливаться рост мировых цен на нефть, которые с 2004 года приобрели достаточно резкую динамику. Складывающиеся благоприятные ценовые условия на внутреннем и внешнем рынках наряду с наращиванием объемов производства, оказывают положительное влияние на выручку ОАО «НК «Роснефть».

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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	Ед. изм.	Отчетный период					
		2001	2002	2003	2004	2005	1 кв. 2006
Объем выручки от продажи товаров, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных платежей)	тыс. руб.	43175572	61317040	75015932	106178879	486669228	140204385
В том числе от продажи:							
Нефти собственного производства на экспорт	тыс. руб.	-	-	7783248	-	-	-
Доля от общего объема выручки	%	менее 10%	менее 10%	10,38	менее 10%	менее 10%	менее 10%
Н/продуктов собственного производства на внутренний рынок	тыс. руб.	1285978	9493768	12344183	16488453	66770319	21292627
Доля от общего объема выручки	%%	23,82	15,48	16,46	15,53	13,72	15,19

Н/продуктов собственного производства на экспорт	тыс. руб.	10651067	16203255	20042906	23070515	99862863	27357756
Доля от общего объема выручки	%%	24,67	26,43	26,72	21,73	20,52	19,51
Нефть покупная на экспорт	тыс. руб.	19606908	24979092	2722667	46622484	269459866	80309100
Доля от общего объема выручки	%%	49,18	45,41	40,74	36,29	43,91	57,28

Общая структура себестоимости эмитента за последний завершённый финансовый год, предшествующий первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Наименование статьи затрат	Отчетный период	
	2005	1 квартал 2006
Сырье и материалы, %	31,3	32,0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	18,9	20,1
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	0,6	0,7
Проценты по кредитам, %	5,4	5,3
Арендная плата, %	-	-
Отчисления на социальные нужды, %	-	0,1
Амортизация основных средств, %	0,9	0,8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,2	1,1
Прочие затраты	0,6	0,7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	147,6	143,0

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 ОАО «НК «Роснефть» 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 2005 год из

Чеченской Республики было отгружено покупателям 2,1 млн.тонн нефти, в 1-ом квартале 2006 года – 0,5 млн.тонн, что составляет соответственно 2,9% и 2,6% 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.

За 2005 год существенно увеличился объем поставок, структура которых изменилась. Ведущими поставщиками стали ОАО «Юганскнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз». Доля остальных дочерних акционерных обществ составляла менее 10% от общего объема поставки.

В 2006 году в структуре поставок не произойдет значительных изменений. По-прежнему основной объем поставок нефти будет приходиться на ОАО «Юганскнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть»:

Наименование показателя	Отчетный период	
	2005 год	1 квартал 2006 года
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	69,42 100%	18,14 100%
Поставка ОАО «Юганскнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	50,81 73,2%	13,08 72,1%
Поставка ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	8,92 12,8%	2,04 11,3%
Поставка ОАО «Северная нефть», млн.т. доля в общем объеме, %	4,77 6,9%	1,3 7,3%
Поставка ОАО «НК Роснефть»- Сахалинморнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	1,82 2,6%	0,5 2,6%
Поставка по проекту «Сахалин-1», млн.т. Доля в общем объеме, %	0,4 0,5%	0,5 2,7%

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основное сырье (материалы) в течение соответствующего отчетного периода 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.

За 2005 год и 1 квартал 2006 года цена закупаемой Эмитентом нефти увеличилась в разрезе регионов следующим образом:

Поставщики	2005 год (рост к 2004 г,%)	1 квартал 2006 года (рост к 1 кв.2005 г,%)
ОАО «Юганскнефтегаз» (ХМАО)	-	53
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» (ЯНАО)	32	43
ОАО «Селькупнефтегаз» (ЯНАО)	42	41
ОАО «НК «Роснефть»- Сахалинморнефтегаз» (Дальний Восток)	55	53
ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» (Краснодарский край)	50	76
ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» (Ставропольский край)	41	49
ОАО «Северная нефть» (НАО)	51	43

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:

I. 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 и дальнейшей переработки на НПЗ России (Башнефтехим).

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» ОАО «Русснефть» для дальнейшей переработки на ЗАО «Краснодарский НПЗ-Краснодарэконнефть», а также 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 550-600 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» - дочерней сбытовой организации ОАО «Газпром», реализующей газ для населения и мелких и средних промышленных потребителей Краснодарского края.

4. для ООО «Адыгрегионгаз» - дочерней 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 возможность увеличить поставки газа на 500 млн. куб. м. в 2006 году.

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 2,2 млрд. куб. м.) и реализация сухого отбензиненного газа вновь вводимых Губкинского, Северо-Комсомольского и Тарасовского газоконденсатных месторождений (для ЗАО «Транс Нафта» до 1,0 млрд. куб. м., для ЗАО «Пургаз» до 1,5 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.

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 до 200 млн. мкуб. газа ежегодно.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» для ОАО «Невинномысская ГРЭС» в объеме 7,5-20 млн. куб. м. газа в год.

Республика Дагестан

Объем поставок газа 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».

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 14 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 в 2005 г. и 1 квартале 2006 г. 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	22,0
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 и закупаемых ресурсов в рамках проекта «Сахалин-1». 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 – порт, Приморск (Балтийское море), порты Новороссийск, Одесса, Южный (Черное море) с последующей поставкой в страны Северо-Западной Европы и Средиземноморья.
- 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, а также по трубопроводу АК «Транснефть» с последующей перевалкой на ж/д:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки из ресурсов Пурнефтегаза и Юганскнефтегаза 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» в страны Северо-Западной Европы.
- 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 страны Северо-Западной Европы.
- 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) с последующей поставкой в регион Средиземноморья.
- 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) с последующей поставкой в регион Средиземноморья.

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 учета нефти на входе в систему трубопроводов Сахалинморнефтегаза и поставка этой нефти на Комсомольский НПЗ, либо на условиях FOB - порт Де-Кастри в страны Юго-Восточной Азии.

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-Краснодарэконнефть» 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-Краснодарэконнефть» 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);
- CPT, Крабовая (мазут, с дальнейшей отгрузкой на экспорт через порт Находка в страны Юго-Восточной Азии);
- CPT, Наушки/Соловьевск (дизельное топливо и бензины). Поставка нефтепродуктов на данном паритете осуществляется железнодорожным транспортом в Монголию;

Нефтепродукты с Ангарского НПЗ экспортируются на следующих условиях:

- CPT, Крабовая (дизельное топливо и мазут, с дальнейшей отгрузкой на экспорт через порт Находка в страны Юго-Восточной Азии);
- CPT, 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:

I. 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 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 2200 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, закупающих 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 950 до 1500 млн. куб. м. газа в год, 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, 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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года по каждому виду совместной деятельности.

В период 2001-2005 гг. ОАО «НК «Роснефть» осуществляло совместную деятельность по перевалке нефти и нефтепродуктов с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» (договор № 581/Д от 10.05.2000г.) и ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» (договор № 0000702/1851Д от 15 декабря.)

По состоянию на 01.04.2005 г. Компания не ведет совместную деятельность с другими организациями. Взаимоотношения по договорам о совместной деятельности были прекращены:

- 01.01.2005г. с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»;
- 01.04.2005г. с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».

Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»:

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2001	11,89		198 602,75
2002	-		318 526,76
2003	264,57		358 417,97
2004	-		350 815,98
2005	-		84 327,07
I кв. 2006 г.	-		-

Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»:

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2001	-		-
2002	2017,01		-
2003	-		65 018,68
2004	-		389 031,55
2005	-		40 379,4
I кв. 2006г.	-		58,5

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: 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: 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**

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-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**

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

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: **Горячейсточненское**

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 - 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 - 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**

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: **нефть - 0 тыс.т, газ - 0 млн.м3**
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, газ - 0 млн.м³**
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**

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Сухокумское
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 0 тыс.т**
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: **нефть - тыс.т**
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: нефть - 0 тыс.т

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: нефть - 0 тыс.т

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: нефть - 0 тыс.т

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: **нефть - 77 тыс.т**
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: **нефть - 0 тыс.т**
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: **нефть - 0 тыс.т**
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: **нефть - 0 тыс.т**
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: Южнокумухское
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**

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: **аудит запасов не проводился**
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: **доказанных запасов не числится**

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: **нефть – 0 тыс.т**
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**
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: **аудит запасов не проводился**
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**

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: **нефть – 0 тыс.т**

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

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

ООО «Комсомольское НГДУ»

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 –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, газ – млн.м3**
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 – 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 – 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: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 0 тыс.т, газ – 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: **нефть, газ**
размер доказанных запасов (начальные извлекаемые): **нефть – 0 тыс.т, газ – 256 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2005 год: **газ – 101 млн. м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланьи**
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, газ – 0 млн.м3**
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, газ – 0 млн.м3**
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): **нефть – 0 тыс.т, газ - 0 млн. м3**
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, газ – 0 млн.м3**

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, газ – 0 млн.м3**

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: **нефть, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 0 тыс.т, 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, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 602 тыс.т, газ – 0 млн.м3**

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, газ**

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

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: **нефть – 0 тыс.т, газ – 0 млн.м3**

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, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 38 тыс.т, газ – 0 млн.м3**

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: **нефть – 0 тыс.т, газ – 0 млн.м3**

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, газ**

размер доказанных запасов: **нефть – 96 тыс.т, газ –0 млн.м3**

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: **нефть – 0 тыс.т, газ – 0 млн.м3**
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, газ – 0 млн.м3**
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, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 35 тыс.т, газ – 0 млн.м3**
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, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 1042 тыс.т, газ – 0 млн.м3**
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, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 458 тыс.т, газ – 0 млн.м3**
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»

Примечание: данные по доказанным запасам представлены из отчета DEOLYER AND MACNAUGHTON по оценке некоторых месторождений, принадлежащих ОАО «Северная нефть» по состоянию на 31.12.2002. Другими данными по доказанным запасам Эмитент не располагает.

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) – 0 тыс.т**
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) – 0 тыс. т**
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: **нефть (с конденсатом) – 0 тыс. т**
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: **нефть (с конденсатом) - 0 тыс.т**
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**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 677 тыс.т, газ – 1 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**
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) – 0 тыс.т**
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**
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 01.04.2006 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-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 газогеохимическую 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 01.04.2006 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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

Участок недр: 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 газогеохимическую 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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

Участок недр: 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 газогеохимическую 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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

Участок недр: 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 2006 году 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 01.04.2006 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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

Участок недр: Туапсинский прогиб

номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

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, 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 2005-2006 годах выполнить 400 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2006-2007 годах 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 01.04.2006 все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр: 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: **по состоянию на 01.04.2006 условия лицензионного соглашения не выполняются, подана заявка на сдачу лицензии**

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.**

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.

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-Корттовское

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-Корттовском 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.

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.

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.**

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 финансирования 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 месторождение 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.**

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.**

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 Гудермесского 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.**

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 забуриванию второго ствола.

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.**

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.**

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 01.04.2006 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 ЗД; 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 01.04.2006 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: Ефремовскоеномер 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; 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: 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; 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: 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; 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: 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; 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: 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; 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: 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; 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: 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; 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: 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: Среднебалькское (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 Среднебалькское (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 Среднебалькского (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: Среднеугутское

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 Среднеугутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 400.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского 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; 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: 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 1.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 лицензии: **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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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: 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 01.04.2006 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 не выполняются; по состоянию на 01.04.2006 года обводненность продукции достигла 60%.**

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 01.04.2006 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**

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 Дахадаевское**

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: **запасы Дахадаевского месторождения истощены, все скважины ликвидированы. ОАО «Роснефть»-Дагнефть» оформлен материал на возврат лицензии, в мае 2006 года лицензия будет сдана.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **в мае 2006 года лицензия будет сдана**

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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **по состоянию на 01.04.2006 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: 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 01.04.2006 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 отвода**

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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.12.2005 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 Южнокумукское**
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 01.12.2005 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 01.04.2006 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: НДСПИ; регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2006 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-Троицком 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: **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»**

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 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 отчётность 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 01.04.2006 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-Осскойская 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-Осскойскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка, км²- 64,956**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской 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 01.04.2006 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 01.04.06 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 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 01.04.2006 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 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 01.04.2006 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 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 01.04.2006 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 обводненности прородукции**

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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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; оснащенность 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 01.04.2006 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; оснащенность 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 01.04.2006 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; оснащенность 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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; оснащенность 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 отчетность 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 01.04.2006 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 ТСР 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-Вейкское**

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-Вейкского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Вейкского 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-Вейкское**

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-Вейкского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Вейкского 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.**

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 – ТСП: 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 01.04.2006 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 ТСП 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: НДСИ

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 ТСП 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: НДСИ

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.; ТСП – 2005 г.).

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 ТСП; составление ТСП 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: НДСИ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2006 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: **дозведка 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 (ТСР-2004 г.). 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: **Нядейюское**

номер лицензии: **НРМ № 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 гвыполнена 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.). 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: **НРМ № 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.). 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 возможность 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; НДС

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 все условия выполняются**

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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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: **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. 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 испрашиваемого горного отвода на месторождение Лесное составляет 5575,1 га и представлена пашнями и пастбищами; промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Лесного месторождения являются Iб₂ пласт нижнего мела, кампанский и маастрихтский ярусы верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (Iб₂ 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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 01.04.2006 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: 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 мезокайнозойскими отложениями от триасовых до четвертичных. Промышленные залежи нефти приурочены к 16₁₊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 01.04.2006 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: 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. Нефтекумск , 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 I 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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 пластами VIII₁₋₂, VIII₃, VIII₄, IX_a+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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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: **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 Нефтекумск 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 маахстрихском 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 01.04.2006 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: **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 маастрихским 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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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 Нефтекумска 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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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. 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 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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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. Нефтекумск, 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 01.04.2006 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: 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. Нефтекумск. 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 01.04.2006 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: 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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: **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-Маньчского 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-Колодежном 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 01.04.2006 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: **Ковыльское**

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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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: **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 (V₁₋₄ пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX_α+IX, VIII₁₋₄ 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 01.04.2006 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: **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_α, 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 01.04.2006 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: **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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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-Острогорского**

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 01.04.2006 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: **по состоянию на 01.04.2006 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: **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 01.04.2006 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 01.04.2006 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: 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: по состоянию на 01.04.2006 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: 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 01.04.2006 все условия выполняются

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 IV^а и IV^б 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: **по состоянию на 01.04.2006 все условия выполняются**

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 01.04.2006 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 01.04.2006 все условия выполняются**

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

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

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 01.04.2006 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, 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 году Минэнерго России мощность по первичной переработке – 4250 тыс. т/год.

В состав ОАО «НК «Роснефть»–Туапсинский НПЗ» входят следующие основные технологические установки:

- установки первичной переработки нефти АТ-1, АТ-2, АТ-3 мощностью 1750, 1500, 1000 тыс. 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.час.

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 Туапсинском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- 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.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «НК «Роснефть»–Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. Утвержденная мощность завода – 5807 тыс. тонн нефти в год.

В состав ОАО «НК «Роснефть»–Комсомольский НПЗ» входят следующие основные технологические установки:

- установка электрообессоливания и обезвоживания нефти ЭЛОУ мощностью 4500,8 тыс. т в год;
- установки первичной переработки нефти общей мощностью 5807 тыс. т в год, в том числе:
 - установка АВТ-2 мощностью 2000 тыс. т в год;
 - установка АВТ-3 мощностью 3807 тыс. т в год.

Кроме того, на заводе в 2001 году сдан в эксплуатацию и успешно работает комплекс каталитического риформинга мощностью 450 тыс. тонн в год. В 2002 году введена в действие установка низкотемпературной изомеризации по технологии Французского института нефти мощностью 100 тыс. т в год (не имеющая аналогов в России). В 1 квартале 2006 года введены в эксплуатацию: установка 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) и установка по производству серы методом Клауса мощностью 12 т серы в сутки по технологии «Parsons». В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На ОАО «НК «Роснефть»–Комсомольский НПЗ» 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;
- гидроочищенное дизельное топливо;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут топочный

Стоимость переработки за последний отчетный период:

Стоимость переработки 1 тонны нефти в 1 квартале 2006 года:

Наименование НПЗ	ОАО «НК «Роснефть»–Туапсинский НПЗ»	ОАО «НК «Роснефть»–Комсомольский НПЗ»	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»*	ОАО «Куйбышевский НПЗ»*	ОАО «Ангарская НХК»*	ОАО «Ачинский НПЗ ВНК»*	ЗАО «КНПЗ-КЭН»*	Сызранский НПЗ*
Стоимость процессинга с НДС, руб./тонн	358,72	321,97	1194,20	1604,36	949,90	1593,00	420,00	1132,80

* Компания не владеет данным НПЗ

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 ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти в ближнее 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.

Исключение составляют:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента РФ от 20.02.04 № 230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ);

- экспорт сжиженных углеводородных газов, оформление которых осуществляется таможенными органами при условии представления ресурсных справок (Постановление Правительства от 05.12.05 №726). Ресурсные справки утверждаются Министерством промышленности и энергетики РФ.

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 1,3,5»), 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.

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.

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-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. Думанский Юрий Генрихович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1952**

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. 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, 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: **350063, 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. Думанский Юрий Генрихович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Катков Виктор Васильевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Антониади Дмитрий Георгиевич
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Каплун Николай Николаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Овчаренко Александр Анатольевич
Год рождения: 1961
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: 1946
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 Зелимхан 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: **367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, д.75**

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 Минасович

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-Расуллович

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. Думанский Юрий Генрихович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Кочнев Александр Вячеславович

Год рождения: 1948

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. Левинзон Иосиф Липатьевич

Год рождения: 1956

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 Пионерии, 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. Борисенко Николай Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Думанский Юрий Генрихович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Катков Виктор Васильевич

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. Фраткин Александр Александрович
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

8. Музыкин Николай Григорьевич
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

9. Рыжинков Владимир Михайлович
Год рождения: 1947
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. Горбунов Владимир Викторович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Калугина Валентина Ивановна
Год рождения: 1944
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Галджев Ахилес Фотиевич
Год рождения: 1946
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: **693000, 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. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Валитов Рамиль Амирханович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Ежов Валерий Викторович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Катков Виктор Васильевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Овчаренко Александр Анатольевич

Год рождения: 1961

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. Ушаков Николай Егорович

Год рождения: 1958

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: **628309, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нетфёюганск, ул. Ленина, д. 26**

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
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 Минасович

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 Дагаевич

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 - Председатель Правления

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: **163000, г.Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**

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. Думанский Юрий Генрихович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Стюарт Эванс Сноу

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Джон Уилльям 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:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сидней Рэндалл Сноу – 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: **367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Генерала Танкаева, д.75А**

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. Кочнев Александр Вячеславович

Год рождения: **1948**

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: **1950**

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: **352800, 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. Антониади Дмитрий Георгиевич

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Нападковский 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. Шевченко Андрей Иванович

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

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. Жуков Николай Дмитриевич
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Липерт Юрий Иосифович
Год рождения: 1940
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Шмелев Василий Родионович
Год рождения: 1945
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Седяков Александр Павлович
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Машурова Елена Дмитриевна
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Агеев Олег Владимирович
Год рождения: 1966
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: **105118, 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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1951
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: **681007, г.Комсомольск-на-Амуре, ул.Ленинградская, д.115**

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. Валитов Рамиль Амирханович
Год рождения: 1957
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. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Банкаев Евгений Есимович

Год рождения: 1967

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: **Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Лермонтова, д. 3**

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. Валитов Рамиль Амирханович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Каплун Николай Николаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Грибов Евгений Александрович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Феоктистов Александр 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: **Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295**

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. Троицкая Елена Борисовна

Год рождения: 1953

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. Упанов Сергей Степанович

Год рождения: 1962

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. Бобков Сергей Анатольевич

Год рождения: **1944**

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. Зелюк 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. Сивяков Виктор Вениаминович
Год рождения: 1964
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. Локтионов Анатолий Гаврилович- Председатель Совета директоров
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Карданов Валерий Заудинович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Феокистов 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: **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. Шевченко Андрей Иванович
Год рождения: 1970
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. Кокшаров Геннадий Валерьевич
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Левин Валерий Анатольевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Мочалов Вадим Анатольевич
Год рождения: 1965
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. **Антониади Дмитрий Георгиевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1949
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. Османов Алик Юсуфович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Каракаев Бахты-Герей Авкеевич
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Бурова Наталья Петровна
Год рождения: 1968
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: **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. Локтионов Анатолий Гаврилович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1947

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. Музыкантов Владимир Михайлович

Год рождения: 1945

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: **г. Архангельск, Троицкий проспект, д. 176**

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анисимов Юрий Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Малыгин Николай Вячеславович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Антонов Василий Юрьевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Ковалев Алексей Алексеевич

Год рождения: 1973

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: **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. Дашивец Владислав Викторович

Год рождения: 1958

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. Скляр 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. Субарев Михаил Александрович

Год рождения: 1954

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. Субарев Михаил Александрович – Председатель Правления

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Фарзалиев Владислав Сафарович

Год рождения: 1961

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. Карагина Зинаида Владимировна

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Субарев Михаил Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1954

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: **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. 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: **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. Валитов Рамиль Амирханович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Сусоколов Анатолий Николаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Римашевский Владимир Владимирович
Год рождения: 1970
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. Смирнов Геннадий Николаевич
Год рождения: 1937
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. Жгилев Андрей Иванович
Год рождения: 1962
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: **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. Ситохов Слава Георгиевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Гагиев Руслан Петрович

Год рождения: 1958

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. Кусаева Жанна Ахсарбековна

Год рождения: 1979

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. Агаев Бекхан Вахаевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Агаев Ваха Абуевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

7. Глушеч Анатолий Михайлович

Год рождения: 1945

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. Вотинов 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. Макарова, д. 19**

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: **109004, г.Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4**

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. Алексеев Сергей Александрович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1965

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 «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: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд»**

Место нахождения: **Moore Stephens, P.O.Box 236. First Island House, Peter Street, St. Heiler, Jersey JE4 8SG, Channel Island**

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'Нейл

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 КОО «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. Алексеев Сергей Александрович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1965

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: **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: **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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович

Год рождения: 1965

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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович

Год рождения: 1965

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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович -

Год рождения: 1965

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: **115998, 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1965

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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович

Год рождения: **1965**

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: **115988, 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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович
Год рождения: 1965
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: **115988, 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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович
Год рождения: 1965
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: **115035, 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. Алексеев Сергей Александрович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1965

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. Танкаева, д.65**

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: **г. Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4**

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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович

Год рождения: 1965

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: **Общество с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд»**

Место нахождения: **Центр Николау Пентадромос, Офис 908, Блок А, Лимассол (205), Кипр**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ООО «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. Кочнев Александр Вячеславович

Год рождения: 1948

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 ООО «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: **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. Кузнецов Алексей Михайлович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1951

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: **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. Алексеев Сергей Александрович

Год рождения: **1965**

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. Лебедев Игорь Александрович

Год рождения: **1954**

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. Белеванец 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: **г. Москва, Площадь Курчатова, д.11**

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 «Роснефтимпекс 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. Бажеева 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: **115988, 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

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: **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

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, 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: **664011, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14, оф. 809**

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. Ворден Дэн

Год рождения: **1954**

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. Соболев 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: 1954
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: **1017, г. Амстердам, Харенграхт, 420**

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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Алексеев Сергей Александрович

Год рождения: 1965

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: **100% 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:
Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «РН-Бурение» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран.

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. Кочнев Александр Вячеславович
Год рождения: **1948**
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: **680003, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 71**

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 счетиспользования 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. Валитов Рамиль Амирханович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

2. Чуйков Николай Федорович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

3. Попов Владимир Александрович

Год рождения: 1940

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. Синев Владислав Михайлович

Год рождения: 1979

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

3.6. 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 5 последних завершённых финансовых лет, а также за отчетный квартал. При этом значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего отчетного периода:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата – 31 декабря 2001 года		
Земельные участки	60	0
Здания	2 239 678	28 874
Сооружения	9 264 545	452 635
Машины и оборудование	3 393 568	375 085
Инструмент	8 056	2 316
Транспортные средства	570 334	93 791
Производственный и хозяйственный инвентарь	201 336	16 823
Прочие	10 200	0
ИТОГО:	15 687 777	969 524

Отчетная дата – 31 декабря 2002 года

Земельные участки	492	0
Здания	2 832 891	122 245
Сооружения	16 645 717	1 454 652
Машины и оборудование	5 193 688	931 476
Инструмент	8 056	5 097
Транспортные средства	638 174	168 120
Производственный и хозяйственный инвентарь	253 599	51 740
Прочие	8 593	1 236
ИТОГО:	25 581 210	2 734 566

Отчетная дата – 31 декабря 2003 года

Земельные участки	908	0
Здания	3 643 713	247 203
Сооружения	22 532 498	2 967 102
Машины и оборудование	6 395 227	1 692 429
Инструмент	8 056	7 499
Транспортные средства	639 174	240 326
Производственный и хозяйственный инвентарь	272 503	82 328
Прочие	8 056	1 078
ИТОГО:	33 499 135	5 237 965

Отчетная дата – 31 декабря 2004 года

Земельные участки	1 494	0
Здания	3 897 902	368 977
Сооружения	29 326 949	4 760 255
Машины и оборудование	5 599 665	2 087 132
Инструмент	22 439	16 025
Транспортные средства	531 440	233 595
Производственный и хозяйственный инвентарь	273 108	117 064
Прочие	21 510	3 928
ИТОГО:	39 674 507	7 586 976

Отчетная дата – 31 декабря 2005 года

Земельные участки	1 974	0
Здания	4 506 677	575 725
Сооружения	32 131 882	6 802 202
Машины и оборудование	6 854 602	2 702 273
Инструмент		
Транспортные средства	540 185	285 761
Производственный и хозяйственный инвентарь	308 805	156 258
Прочие	33 257	7 632
ИТОГО:	44 377 382	10 529 851

Отчетная дата – 31 марта 2006 года

Земельные участки	2 145	0
Здания	4 502 598	629 551
Сооружения	34 194 659	7 332 860
Машины и оборудование	6 993 464	2 865 301
Инструмент		
Транспортные средства	547 677	300 616
Производственный и хозяйственный инвентарь	326 195	168 194
Прочие	33 903	8 606
ИТОГО:	46 600 641	11 305 128

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):

Объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» в течение 2001-2005 гг. являлись предметами залога, переданными в обеспечение привлеченных кредитных средств по договорам с «АК «Сбергательный Банк РФ» и ЗАО «Международный Московский Банк»

Наименование банка-кредитора, № договора	Дата возникновения обязательства	Дата погашения обязательств	Отчетный период				
			2001	2002	2003	2004	2005
			Сумма привлеченного кредита, тыс. руб.				
АК «Сбербанк РФ», № 357	26.04.00	24.07.02	876 238	-	-	-	-
АК «Сбербанк РФ», № 349	13.04.00	11.07.02	671 803	-	-	-	-
АК «Сбербанк РФ», № 2654	19.01.01	18.12.02	4 303 354	-	-	-	-
АК «Сбербанк РФ», № 1523Д	24.10.02	01.05.04	-	16 236	16 236	-	-
АК «Сбербанк РФ», № 2844	11.09.02	05.08.05	-	2393703	2393703	2393703	-
ЗАО «Международный Московский Банк», № 83/0550С	10.04.03	01.10.04	-	-	221105	-	-
ИТОГО:			5851395	2409939	2631044	2393703	-

В 1 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

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2001	2002	2003	2004	2005	1 кв. 2006
Выручка, тыс.руб.	43175572	61317040	75015932	106178879	486669228	140204385
Валовая прибыль, тыс.руб.	23987321	23827653	24496343	34547363	160832221	43491386
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс.руб.	9959203	8926600	18578446	17552864	56677703	23321919
Рентабельность собственного капитала, %	34,0%	24,1%	34,0%	15,5%	25,5%	9,5%
Рентабельность активов, %	15,0%	9,7%	14,0%	3,7%	9,0%	3,8%
Коэффициент чистой прибыльности, %	23,1%	14,6%	24,8%	16,5%	11,6%	16,6%
Рентабельность продукции (продаж), %	38,3%	28,1%	26,9%	24,3%	22,6%	19,7%
Оборачиваемость капитала, раз	0,8	0,7	0,6	0,5	1,0	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

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:

В 2002 году выручка выросла на 42% (за счет увеличения объемов реализации и роста экспортных цен), валовая прибыль осталась на уровне предыдущего года, чистая прибыль сократилась на 10%. Основной причиной отсутствия роста валовой прибыли является введение с 2002г. налога на добычу полезных ископаемых, что оказало влияние на рост себестоимости. Увеличились в 2002 г. операционные расходы (проценты, подлежащие уплате). В 2003 году продолжился рост выручки, которая увеличилась на 22,3%, валовая прибыль возросла на 2,8%, а чистая прибыль (с учетом переоценки ценных бумаг – акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» на сумму 6,8 млрд.руб.) возросла в 2,1 раза, без учета переоценки акций, чистая прибыль увеличилась на 31,4 %. В 2004 году продолжился рост выручки на 41,5%, валовой прибыли – 41% (за счет роста экспортных цен на нефть – Urals на 26,5% и нефтепродукты на 20%, также роста объема закупаемого сырья эмитента на 9%). Чистая прибыль сократилась на 5,5 % по отношению к 2003 году, однако, приведя показатели в сопоставимые условия (исключив влияние прибыли, полученной от переоценки акций вышеуказанных обществ, которая не обеспечена денежными средствами), чистая прибыль выросла на 49,6% (за счет сокращения внереализационных расходов). В 2005 году выручка выросла в 4,6 раза по отношению к выручке 2004 года. Данный рост объясняется расширением производства за счет приобретения акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через ОАО НК «Роснефть».

Показатель рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2002-2003 гг. имел небольшие колебания от влияния чистой прибыли и стоимости капитала. Снижение данных показателей в 2004 году по отношению к предыдущим годам объясняется ростом собственного капитала (в 2,8 раза), что связано с переоценкой акций, обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость. Коэффициент чистой прибыли, (за исключением 2003 г., когда определялась прибыль от переоценки акций, не обеспеченная денежными средствами), а также коэффициент рентабельности продукции на протяжении рассматриваемого периода имеет равномерную динамику. В 2005 году рентабельность собственного капитала по отношению к 2004 году выросла на 64,5%, а рентабельность активов в 2,4 раза. Основной причиной роста рентабельности капитала и активов является значительный рост чистой прибыли. По отношению к 2004 году чистая прибыль, полученная в 2005 году выросла более чем в 3,2 раза. С 2000 года у Эмитента нет непокрытых балансовых убытков.

Мнения органов управления относительно причин, которые привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершённых финансовых лет:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным 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 5 последних завершённых финансовых лет. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В течение 2001-2005 г.г. выручка, валовая и чистая прибыль имели тенденцию к росту, за исключением показателя по чистой прибыли в 2002 г.

Основными факторами, обусловившими рост выручки с 2002 года в рассматриваемом периоде, послужили:

- рост цен;
- рост объема продаж за счет увеличения общего объема добычи и переработки;
- увеличение объема экспорта нефти и нефтепродуктов;
- рост доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;
- укрепление курса доллара по отношению к рублю.

В 2002 году рост выручки составил 42%, а чистая прибыль сократилась на 10%. Это объясняется введением с 2002 года налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), который значительно увеличил себестоимость добычи нефти. Указанный налог был введен взамен ранее действующих ресурсных налогов – «налог на воспроизводство минерально-сырьевой базы (ВМСБ)» и «плата за недра». Однако его доля в себестоимости 1т нефти резко возросла и составила в 2002 году 40% против 24%, приходившихся на ВМСБ и плату за недра. При этом следует отметить, что эксплуатационные затраты на добычу 1т нефти (затраты без учета НДПИ, амортизации, аренды и лизинга) в 2002 году возросли относительно 2001 года на 10% при уровне инфляции в России в 15%.

В 2003 году ОАО «НК «Роснефть» адаптировалась в новых налоговых условиях и появилась тенденция роста выручки и прибыли. Рост чистой прибыли в 2003 году (с учетом прибыли по переоценке акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», котирующихся на рынке ценных бумаг) относительно 2002 года составил 208%. Без учета прибыли от переоценки акций, не обеспеченной денежными средствами, чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2002 года на 40%. Выручка в 2003 году выросла на 22,3%. Одновременно с ростом экспортных цен на нефть увеличилась доля себестоимости в выручке, что связано с ростом налога на добычу полезных ископаемых, который зависит от экспортной цены на нефть. В 2003 году цена на нефть выросла на 14%, себестоимость – на 16%, эксплуатационные затраты (без НДПИ, амортизации, аренды и лизинга) – на 7,5%, а инфляция в России составила 12%. В 2004 году чистая прибыль по сравнению с 2003 годом сократилась на 5%, а в сопоставимой структуре (без учета прибыли от переоценки акций) выросла на 41,5%.

Одним из основных факторов роста чистой прибыли является рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты. В 2004 году рост экспортной цены на нефть составил 26,5%, себестоимость добычи 1 т. нефти выросла на 16,9%, а эксплуатационные затраты на 8,4% при инфляции в 11,7%.

В 2005 году резкий рост выручки, валовой и чистой прибыли объясняется приобретением акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через холдинговую компанию. В 2005 году по отношению к 2004 году выручка выросла в 4,6 раза, валовая прибыль – в 4,7 раза, чистая прибыль – в 3,2 раза. При этом на показатель чистой прибыли повлияла сальдированная отрицательная курсовая (суммовая) разница в сумме 9,3 млрд. рублей, сформировавшаяся за счет роста доллара по отношению к рублю на начало и окончание года. При исключении влияния данного фактора чистая прибыль увеличилась по отношению к 2004 году в 3,6 раза.

За 2005 год рост цены марки Urals к 2004 году составил 47%, себестоимость 1 тн нефти выросла на 28,6%, а эксплуатационные затраты (без учета НДПИ, аренды, амортизации и лизинга) на добычу 1 тн нефти снизились на 21,9%, при инфляции 10,9%.

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

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2001	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.03.2006
Собственные оборотные средства,	-14214169	-6815187	-6012261	-43590221	-176969460	-257012617

тыс. руб.						
Индекс постоянного актива	1.49	1.72	1.84	1.39	1.80	2.05
Коэффициент текущей ликвидности	1.51	3.16	2.79	1.24	3.02	2.22
Коэффициент быстрой ликвидности	1.15	2.26	2.08	0.24	2.75	1.86
Коэффициент автономии собственных средств	0.44	0.40	0.41	0.24	0.35	0.40

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

В таблице приведены основные данные о динамике коэффициентов ликвидности за период 2001-2005 гг. которые показывают быстрый рост ОАО «НК «Роснефть за счёт краткосрочных источников.

В конце 2004 г. Эмитентом были дополнительно привлечены заемные средства для покупки ОАО «Юганскнефтегаз». Значительный рост значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 31.12.2005 г. показывает, что эмитентом за 2005 г. существенно снижены краткосрочные обязательства. Так на 31.12.2004 г. краткосрочные обязательства составляли 80,2 % от оборотных активов, в то время как на 31.12.2005 г. этот показатель снизился до 33,1% от суммы оборотных активов.

Долгосрочные обязательства полностью обеспечены активами (коэффициент обеспеченности долгосрочных обязательств внеоборотными активами – 1,1).

Значение коэффициента автономии собственных средств на конец 2004 г. – 0,2, По состоянию на 31.12.2005 значение коэффициента увеличилось до уровня 0,35, что свидетельствует о возрастании доли собственных средств у Эмитента. За 2005 г. и за 1 квартале 2006 г. наблюдается рост нераспределенной чистой прибыли как основного источника увеличения собственных оборотных средств, на это указывает рост коэффициента автономии. На 31.03.2006 г. коэффициент вырос на 14,2%, что свидетельствует о более быстром росте капитала по сравнению с темпами роста величины активов.

Высокие значения практически всех рассмотренных коэффициентов на 31.03.2006 г. позволяют сделать вывод, что предприятие располагает достаточным объёмом средств для обеспечения своих краткосрочных обязательств.

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:

Платёжеспособность выступает в качестве внешнего проявления финансовой устойчивости, сущностью которой является обеспеченность оборотных активов долгосрочными источниками формирования.

Большая или меньшая текущая платёжеспособность обусловлена большей или меньшей степенью наличия долгосрочных источников в оборотных активах.

Анализ платёжеспособности на 31.03.2006 г. показывает, что Эмитент в состоянии покрыть свои обязательства наиболее ликвидными оборотными активами. Значение коэффициента текущей ликвидности показывает, что Эмитент обеспечен оборотными средствами для ведения текущей хозяйственной деятельности и своевременного погашения текущих обязательств. Это подтверждается показателем степени платёжеспособности Эмитента, рассчитанным как отношение текущих обязательств Эмитента к среднемесячной выручке за 1 квартал 2006 г., который составляет 1,1.

На основании анализа динамики коэффициентов ликвидности можно сделать выводы о том, что за 1 квартал 2006 г. произошли существенные изменения в соотношениях оборотных активов и краткосрочных обязательств, за счёт замены источников финансирования текущей и инвестиционной деятельности эмитента с краткосрочных на долгосрочные и снижения величины оборотных активов в структуре баланса Эмитента.

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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2001	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.03.2006
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	90179	90179	90922	90922	90922	90922
Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	1326763	1326763	1 326 763	1326763	1326763	1326763
Добавочный капитал, тыс. руб. всего, в том числе: стоимость переоцениваемого имущества, переоценка основных средств;	15453416	25380743	31496701	88242390	151756291	151756291
переоценка акций, обращающихся на рынке ценных бумаг	-	-	-	49547648	103432629	103432629
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	12312298	10211328	21758338	23649864	68964747	92286666
Размер средств целевого финансирования, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	29182656	37009013	54672724	113309939	222138723	245460642

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2001	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.03.2006

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1012258	1576400	1534104	1502707	1602079	1126629
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	167130	138171	138395	304387	258922	324384
Готовая продукция и товары для перепродажи	353995	891362	416735	838196	2871356	2503687
Товары отгруженные	188487	-	70429	217373	1378456	1794824
Расходы будущих периодов	1098279	1526860	1988670	3261856	1747078	1465471
Прочие запасы и затраты	207342	87002	38010	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	2210848	3865076	3846104	4405682	12808762	11520905
Дебиторская задолженность	7625326	10638012	8953724	12541358	70150983	68180145
Краткосрочные финансовые вложения	9490326	1076689	13673219	268856728	123946135	23816741
Денежные средства	441356	8471545	992616	21088306	13710194	3126342
Прочие оборотные активы	-	-	-	133187	185967	321617
Итого	22795347	28271117	31652006	313149780	228659932	114180745

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2001	на 31.12.2002	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.03.2006
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	4,4%	5,6%	4,8%	0,5%	0,7%	1,0%
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,7%	0,5%	0,4%	0,1%	0,1%	0,3%
Готовая продукция и товары для перепродажи	1,6%	3,2%	1,3%	0,3%	1,3%	2,2%
Товары отгруженные	0,8%	-	0,2%	0,1%	0,6%	1,6%
Расходы будущих периодов	4,8%	5,4%	6,3%	1,0%	0,8%	1,3%
Прочие запасы и затраты	0,9%	0,3%	0,1%	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	9,7%	13,7%	12,2%	1,4%	5,6%	10,1%
Дебиторская задолженность	33,5%	37,6%	28,3%	4,0%	30,7%	59,7%
Краткосрочные финансовые вложения	41,7%	3,8%	43,3%	85,9%	54,2%	20,9%
Денежные средства	1,9%	29,9%	3,1%	6,7%	6,0%	2,7%
Прочие оборотные	-	-	-	-	-	-

активы						0,2%
Итого	100%	100%	100%	100%	100%	100%

За рассматриваемый пятилетний период оборотные средства ОАО «НК «Роснефть» на 31.12.2005 г. выросли на 205 864 585 тыс. рублей. Темп прироста оборотных средств с 2001 по 2005г. составил 1003%. Наибольший прирост оборотных активов наблюдался в 2004 году - в 9,9 раз. Основной причиной такого роста, помимо увеличения объемов реализации является рост краткосрочных финансовых вложений. Наибольший удельный вес в структуре оборотных активов в период с 2001-2002 год занимала дебиторская задолженность, в период с 2003-2005 год - краткосрочные финансовые вложения.

Значительное сокращение статьи краткосрочные финансовые вложения на 31.03.2006 вызвано возвратом ранее выданных займов.

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность. Удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования имеет тенденцию к увеличению. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью.

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «НК «Роснефть» являлись собственные источники (выручка), а, также 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 объема продаж за счёт изменения общего объема добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах 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 объема 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 Компании и группы ОАО «НК «Роснефть»;
- централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;
- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности группы ОАО «НК «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 за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года (на дату окончания соответствующего отчетного периода):

Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.12.2005 г., всего: 475 158 192 тыс. руб.

Финансовые вложения эмитента в ценные бумаги по состоянию на 31.12.2005 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	75 860 196 акций
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	3 034 408 руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	79 732 859 005,80 руб.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты	2,67 руб. на акцию, срок выплаты – до 1 октября 2005 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	16 674 836 акций
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	666 993,4 руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	15 860 437 009,76 руб.
Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям, срок выплаты	16 руб. на акцию, срок выплаты – до 1 октября 2005 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	28 акций
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	4 980 914,4 руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	169 821 390 503 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 на 31.12.2005:

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгрупп», ООО «Байкалфинансгрупп»; г. Москва, ул. Болотная, д. 16, стр. 1; ИНН 6901066424
Размер вложения	90 970 373 тыс. руб.

Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.03.2006 г., всего: 471 128 349 тыс. руб.

Финансовые вложения эмитента в ценные бумаги по состоянию на 31.03.2006 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	79 747 042 342,11 руб.
Размер объявленного дивиденда по	2,67 руб. на акцию, срок выплаты – до 1

обыкновенным акциям, срок выплаты	октября 2005 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	15 865 051 734,76 руб.
Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям, срок выплаты	2,67 руб. на акцию, срок выплаты – до 1 октября 2005 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 **31.03.2006 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 (предприятий), 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 2005 год и 1 квартал 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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал :

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

Отчетная дата: 31 декабря 2001 года

Объекты интеллектуальной собственности	1 676	1 027
Исключительное право на товарный знак	7	-
Итого	1 683	1 027

Отчетная дата: 31 декабря 2002 года

Объекты интеллектуальной собственности	1 676	1 027
Исключительное право на товарный знак	7	-
Лицензии на право пользования недрами	7 931	314
Итого	9 614	1 990

Отчетная дата: 31 декабря 2003 года

Объекты интеллектуальной собственности	1 676	1 027
Исключительное право на товарный знак	26	1
Лицензии на право пользования недрами	7 931	733
Итого	9 633	2 410

Отчетная дата: 31 декабря 2004 года

Исключительное право на товарный знак	26	3
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 152
Итого	7 957	1 155

Отчетная дата: 31 декабря 2005 года

Исключительное право на товарный знак	26	6
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 571
Итого	7 957	1 577

Отчетная дата: 31 марта 2006 года

Исключительное право на товарный знак	26	7
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 675
Итого	7 957	1 682

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 производит 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.

Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» за 2001-2006 гг.

Годы	Затраты на научно-техническую деятельность, млн. руб.
2001	34,2
2002	80,0
2003	157,8
2004	88
2005	184,6
1 кв.2006	15,8

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 период 2001-2005гг. эмитентом не создавались объекты интеллектуальной собственности, подлежащие правовой охране и государственной регистрации. В 1 квартале 2006 года составлены и поданы две заявки на выдачу патента РФ на изобретения по способам геофизической разведки (№2005126221/28 от 18.08.2005 и №2006110041/28 от 29.03.2006, которые в настоящее время проходят экспертизу в Федеральном институте промышленной собственности (ФИПС).

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 завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» 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 470млн. 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%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2006 года добыча нефти в России составила 116,5 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2005 года на 1,9%.

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%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2006 года первичная переработка нефти составила 52,5 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2005 года на 6,9%.

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%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2006 г. экспорт нефти в страны Дальнего зарубежья по системе АК «Транснефть» составил 48,9 млн. тонн, увеличившись по сравнению с I кварталом 2005 г. на 4,2%.

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 52 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

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 10.1. Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;

Исполнительными органами Общества являются:

Президент (единоличный исполнительный орган) и
Правление (коллегиальный исполнительный орган).

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с пунктом 11.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в настоящий Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 7) 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;
- 8) избрание Президента Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 9) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) утверждение аудитора Общества;

11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

12) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

13) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

14) дробление и консолидация акций;

15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений об одобрении сделок, связанных с передачей недвижимого и иного имущества в аренду и использованием арендованного имущества и в совершении которых имеется заинтересованность, в случае, если величина арендной платы составляет 2 и более процента балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

18) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

19) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово – промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества (Положение об общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров, Положение о ревизионной комиссии, Положение о Президенте и Правлении, Положение о счетной комиссии);

21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

К компетенции Совета директоров в соответствии с пунктом 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 11.35. статьи 11 устава;

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 в соответствии с положениями статьи 11 устава и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

5) вынесение на решение общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 6, 14-16, 18-20 пункта 11.2. устава;

6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) образование коллегиального исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий;

10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, отнесенных уставом к компетенции общего собрания акционеров и к компетенции Правления Общества;

14) создание филиалов и открытие представительств Общества;

15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений об одобрении сделок, связанных с передачей недвижимого и иного имущества в аренду и использованием арендованного имущества и в совершении которых имеется заинтересованность, в случае, если величина арендной платы не превышает 2 процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

17¹) согласование следующих сделок Общества и его дочерних обществ:

1) приобретение, отчуждение или обременение объектов основных средств, стоимость которых превышает 0,10 процента балансовой стоимости активов, определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

2) получение и/или предоставление (выдача) ссуд, займов, кредитов, поручительств;

3) приобретение, отчуждение или обременение активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и/или производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений) на сумму, которая превышает 1 процент балансовой стоимости активов, определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

4) внесение вкладов в имущество объектов вложений (обществ с ограниченной ответственностью, товариществ, кооперативов);

18) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

19) предварительное утверждение годового отчета Общества;

20) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров и заседании Совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;

21) принятие решений о создании, размере, порядке формирования и использования фондов Общества;

22) принятие решений об отчуждении акций акционерных обществ, внесенных государством в оплату уставного капитала Общества при его учреждении;

23) принятие решений о внесении в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

24) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом.

К компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 13.8. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- разработка стратегических направлений деятельности Общества и, после утверждения Советом директоров, организация работы по их реализации;
- подготовка материалов по всем вопросам, представляемым на рассмотрение Совету директоров Общества;
- подготовка и рассмотрение материалов, связанных с заключением соглашений, договоров и иных сделок от имени Общества с любыми российскими и иностранными юридическими лицами;
- разработка и совершенствование структуры Общества;
- рассмотрение и утверждение отчетов департаментов и управлений Общества;
- принятие решения о заключении Обществом сделок, связанных с приобретением Обществом имущества, а также отчуждением либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, в том числе акций (долей) АО и иных организаций, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о заключении таких сделок;
- принятие решения о заключении Обществом сделки или нескольких сделок, связанных с размещением обыкновенных акций либо привилегированных акций, конвертируемых в обыкновенные акции, составляющих от 10 до 25 процентов ранее размещенных Обществом обыкновенных акций;
- утверждение внутренних документов Общества (Положение об организации работы представителей ОАО «НК «Роснефть» в органах управления и контроля АО и иных организаций; Положение о порядке принятия решений об участии ОАО «НК «Роснефть» в других организациях; Положение об опционе на акции ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних АО для работников Компании; Типовой устав ОАО с участием ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ; Типовой устав ЗАО с участием ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ; Типовой устав ООО с участием ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ; Типовое положение о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних акционерных обществ; Положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления ОАО «НК «Роснефть» и др.)

К компетенции Президента в соответствии с пунктом 13.6. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- издание приказов, распоряжений и других актов по вопросам деятельности Общества;
- совершение в пределах предоставленных ему прав необходимых действий для реализации правомочий владения, пользования и распоряжения имуществом Общества в соответствии с целями и видами его деятельности;

- представительство от имени Общества в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключение соглашений, договоров и иных сделок от имени Общества и выдача доверенностей на совершение таких действий;
- утверждение организационно-управленческой и производственно-хозяйственной структуры Общества;
- организация разработки Программ развития и иных Программ Общества, а также утверждение Программ, не требующих согласования с Советом директоров Общества;
- руководство разработкой и представление Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределения прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- принятие решения о заключении Обществом сделок, связанных с приобретением Обществом имущества, а также отчуждением либо возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, в том числе акций (долей) АО и иных организаций, стоимость которого составляет до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о заключении таких сделок;
- принятие решения о заключении Обществом сделки или нескольких сделок, связанных с размещением обыкновенных акций либо привилегированных акций, конвертируемых в обыкновенные акции, составляющих до 10 процентов ранее размещенных Обществом обыкновенных акций;
- назначение на должность и освобождение от должности работников Общества, принятие к ним мер поощрения и взыскания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- утверждение штатного расписания Общества, определение размеров и форм оплаты труда работников Общества, за исключением членов Совета директоров и ревизионной комиссии Общества;
- заключение трудовых договоров (контрактов) с работниками Общества;
- принятие решений о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Президент вправе также принимать решения по любым вопросам, не относящимся к компетенции собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа: **нет**.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента: **нет**.

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Артемьев Игорь Юрьевич.**

Год рождения: **1961.**

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: **Государственная Дума Российской Федерации.**

Период: **2000 – 2003.**

Должность: **Депутат Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, заместитель председателя Комитета Государственной Думы по кредитным организациям и финансовым рынкам.**

Организация: **Фонд экономических и политических исследований «ЭПИЦентр – Санкт-Петербург».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Руководитель.**

Организация: **Федеральная антимонопольная служба.**

Период: **2004 г. – настоящее время.**

Должность: **Руководитель.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 «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 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Гордеев Олег Георгиевич.**
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: **АК «Транснефть».**
Период: **2000.**
Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ФГУП «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса (ГП «ЦДУ ТЭК») Минэнерго России.**
Период: **2000.**
Должность: **Директор.**

Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации.**
Период: **2001 – 2004.**
Должность: **Заместитель Министра.**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель руководителя.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Медведев Юрий Митрофанович.**
Год рождения: **1948.**
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: **Министерство государственного имущества России.**
Период: **2000 – 2004.**
Должность: **Первый заместитель Министра.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Оганесян Сергей Арамович.**

Год рождения: **1953.**

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 – 2004.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ОАО «Дальтрансгаз».**

Период: **2000.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «Архангельскгеологдобыча».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Роснефть-Югшельф».**

Период: **2000 – 2002.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Период: **2000 – 2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Востокшельф».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «РН-Перспектива».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лимитед».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **Исполнительный директор «А».**

Организация: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ».**
Период: **2000 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Казахстан».**
Период: **2001 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин-4».**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восточная строительная компания».**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Элвари Нефтегаз».**
Период: **2003.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Руководитель.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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 «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 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «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.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Алексеев Сергей Александрович.**
Год рождения: **1965.**
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: **ЗАО АБН АМРО Банк А.О.**
Период: **2000.**
Должность: **Вице-президент, старший вице-президент.**

Организация: **ОАО «Нефтяная компания «Роснефть».**
Период: **2004 – 06.02.2006.**
Должность: **Первый вице-президент.**

Организация: **ЗАО «Элвари Нефтегаз».**
Период: **2004.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Востокшельф».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Кайганнефтегаз».**
Период: **2004 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «РН-Казахстан».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин».**
Период: **2004 – 2006.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз».**
Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Запад-Шмидт Инвест».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восток-Шмидт Инвест».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «Венинефть».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 «Верхнечонскнефтегаз».**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 г. – 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.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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**.

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**.

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.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Кузнецов Алексей Михайлович.**
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 «Нефтяная компания «Роснефть».**
Период: **2000 – настоящее время.**
Должность: **Вице-президент.**

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты».**
Период: **2000.**
Должность: **Генеральный директор.**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **член Наблюдательного совета.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **заместитель Председателя Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд.».**
Период: **2001 – настоящее время.**
Должность: **Исполнительный директор «А».**

Организация: **ЗАО «Роснефть-Югшельф».**
Период: **2001 – 2002.**
Должность: **член Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин».**
Период: **2001 – 2006.**
Должность: **заместитель Председателя Наблюдательного совета.**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Термнефть».**
Период: **2001 – 2002.**
Должность: **член Совета директоров.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**
Период: **2001 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Роснефть-Сахалин-4».**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «Восточная строительная компания».**
Период: **2002 – 2003.**
Должность: **член Совета директоров.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Элвари Нефтегаз».**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «РН - Астра».**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **заместитель Председателя Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «РН - Кайганнефтегаз».**
Период: **2004 – 2006.**
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Востокшельф»**.
Период: **2005 – настоящее время**.
Должность: **заместитель Председателя Наблюдательного совета**.

Организация: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Роснефтефлот»**.
Период: **2005 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»**.
Период: **2005 – настоящее время**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Венинефть»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **заместитель Председателя Совета директоров**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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.

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являясь 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 осуществляет ревизионная комиссия Компании, избираемая общим собранием акционеров сроком на 1 (один) год. Число членов ревизионной комиссии составляет не менее 3 (трех) человек.

Члены ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется по итогам деятельности Компании за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии, решению общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

Компетенция ревизионной комиссии по вопросам, не предусмотренным Уставом, определяется Положением о ревизионной комиссии, утвержденным общим собранием акционеров 21.06.2002.

В соответствии со статьей 2 Положения о ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии, решению общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Ревизионная комиссия не позднее 60 дней после окончания финансового года осуществляет годовую проверку (ревизию) деятельности Общества. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия составляет заключение.

В рамках контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия:

- проводит документальные проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества (сплошной проверкой или выборочно);
- проверяет законность договоров и расчетов Общества с контрагентами;
- анализирует ведение бухгалтерского и статистического учета;
- проверяет соблюдение в финансово-хозяйственной и производственной деятельности установленных смет, нормативов, правил, ГОСТов, ТУ и др.;
- анализирует финансовое положение Общества, его платежеспособность, ликвидность активов, соотношение собственных и заемных средств, выявляет пути улучшения экономического состояния Общества, вырабатывает рекомендации для органов управления;
- проверяет своевременность и правильность платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашения прочих обязательств;
- проверяет правильность составления балансов Общества, отчетной документации для налоговой инспекции, статистических органов, органов государственного управления;
- проверяет правомочность решений, принимаемых Советом директоров и Правлением Общества, их соответствие Уставу Общества и решениям общих собраний акционеров;
- анализирует решения органов управления Общества, вносит предложения по их корректировке при расхождении с законодательством и другими нормативными актами Российской Федерации;
- проверяет состояние кассы и имущества Общества;
- составляет и утверждает акты проверок и ревизий, необходимые заключения, в т.ч. по годовому отчету и годовому бухгалтерскому балансу Общества;
- включает в акты проверок и ревизий рекомендации по ведению дел с целью соблюдения действующего законодательства, Устава Общества, норм и правил, установленных внутренними документами Общества.

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:

- организация и осуществление единой системы повсеместного внутрихозяйственного контроля в дочерних (зависимых) обществах, представительствах, подразделениях Компании;

- проведение комплексных ревизий и проверок производственной и финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ, представительств и подразделений Компании;

- руководство и обеспечение проведения комплексных ревизий и проверок производственной и финансово-хозяйственной деятельности дочерних (зависимых) обществ с привлечением и участием профильных специалистов, специалистов контрольно-ревизионных подразделений, ревизоров и членов Ревизионных комиссий дочерних (зависимых) обществ;

- проведение тематических проверок по отдельным вопросам в дочерних обществах, представительствах и подразделениях Компании по решениям Совета директоров, Правления и президента Компании;

- анализ финансово-хозяйственной деятельности дочерних (зависимых) обществ и структурных подразделений Компании. Осуществление проверок деятельности различных звеньев управления;

- организация и обеспечение качественного и своевременного выполнения решений Совета директоров, Правления, президента Компании, рассмотрение обращений дочерних (зависимых) обществ и структурных подразделений Компании по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления, а также осуществление контроля за реализацией принятых решений;

- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности предприятий Компании;

- осуществление своей деятельности при активном взаимодействии со структурными подразделениями Компании, контрольно-ревизионными подразделениями, ревизорами и Ревизионными комиссиями дочерних (зависимых) обществ;

- методическое и методологическое обеспечение деятельности контрольно-ревизионных подразделений и Ревизионных комиссий дочерних акционерных обществ.

Подотчетность службы внутреннего аудита: Контрольно-ревизионное управление находится в непосредственном подчинении президента Компании, или лица его замещающего.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента: Результаты ревизий (проверок) представляются на рассмотрение президенту Компании, который является председателем Правления ОАО «НК «Роснефть» и членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Совместно с руководителями структурных подразделений Компании готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Ежегодно Правление Компании заслушивает Контрольно-ревизионное управление об итогах деятельности управления и мерах по повышению эффективности внутреннего контроля.

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: нет.

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: **Всероссийский общественный фонд инвалидов Вооруженных Сил, пограничных войск, службы безопасности и правоохранительных органов «Единение».**

Период: **2000 – 2001.**

Должность: **Начальник контрольно-правового управления.**

Организация: **Минэкономразвития России.**

Период: **2001 – 2002.**

Должность: **Начальник отдела Департамента экономики предприятия и налогообложения хозяйственной деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России.**

Период: **2002 – 2004.**

Должность: **Начальник отдела Департамента регулирования предпринимательской деятельности.**

Организация: **Минэкономразвития России.**

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 (складочном) 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.**

Фамилия, имя, отчество: **Кравченко Вячеслав Михайлович.**

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: **Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации.**

Период: **2000 – 2001.**

Должность: **Начальник Контрольно-правового управления.**

Организация: **Минэкономразвития России.**

Период: **2001 – 2004.**

Должность: **Руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий.**

Организация: **Минпромэнерго России.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель директора Департамента инвестиционной и структурной политики в промышленности и энергетике.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) 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**.

Фамилия, имя, отчество: **Шамсадов Алихан Усамович**.
Год рождения: **1978**.
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: **Тюменский государственный институт мировой экономики, управления и права**.

Период: **2000 – 2004**.
Должность: **Студент, аспирант**.

Организация: **ТЭК Минимущества России**.
Период: **2003 – 2004**.
Должность: **Ведущий специалист Департамента имущества**.

Организация: **ТЭК Федерального агентства по энергетике**.
Период: **2004 – настоящее время**.
Должность: **Ведущий специалист, главный специалист Управления правового обеспечения и имущественных отношений**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) 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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2001	2002	2003	2004	2005	I кв.2006
Среднесписочная численность работников, чел.	547	555	565	576	801	994
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	65,46	67,25	67,84	67,21	73,4	78,4
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс.руб.	778478,8	740615,2	868637,4	1047505,3	1856351,2	386878
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс.руб.	42231,0	22724,0	100384,7	108325,3	68329,9	93718
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.	820709,8	763339,2	969022,1	1155830,6	1924681,1	480596

Факторами, послужившими причиной роста среднесписочной численности ОАО «НК «Роснефть» в 2005 году и в I квартале 2006 года, являются:

- изменение организационной структуры холдинга;
- увеличение объемов производства в связи с приобретением Обществом в конце 2004 года ОАО «Юганскнефтегаз»;
- увеличение объема геологоразведочных и буровых работ в Восточной Сибири.

Последствия указанных изменений численности ОАО «НК «Роснефть» не носят негативного характера для финансово-хозяйственной деятельности 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: **нет.**

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 – I 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%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в I квартале 2006 г. не определялась.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Наименование показателя	Отчетный период
	31.03.2006
Общее количество сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров	0
Общий объем сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных общим собранием акционеров	0
Общее количество сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных советом директоров	0
Общий объем сделок, в совершении которых имелась	

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за отчетный квартал: **47 398 242, 5 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 I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Проведение Компанией операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

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 Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 400 000 тыс. руб. (0,22% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Размещение Компанией депозитных вкладов сроком на 5 лет под 8% годовых.**

Стороны сделки: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

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 Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов», Барановский Анатолий Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **101 829,12 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 550 тыс.тонн и газа в объеме 98,18 млн.куб.м на нефтегазовых месторождениях Чеченской Республики, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передача добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **748 773,44 тыс. руб. (0,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией сырой нефти в объеме 1,14 тыс.тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **6 261,75 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией газа в объеме 93,35 млн.куб.м3.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **11 094,1 тыс. руб. (0,0018% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 13,46 тыс.тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **201 825 тыс. руб. (0,032% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **169,21 тыс. руб. (0,00003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «Грознефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Ризо Шарипович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **79 600 тыс. руб. (0,013% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 20 753,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ЗАО «РН-Астра».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «РН-Астра».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **4 375 тыс. долл. США (0,02 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества.**

Стороны сделки: **ЗАО «РН-Астра».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «РН-Астра».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **50 291,37 тыс. долл. США (0,22 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **106 000 тыс. руб. (0,02 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по выполнению работ по созданию комплексных геолого-геофизических проектов шельфа о.Сахалин.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **13 000, 5 тыс. руб. (0,002 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ЗАО «Сахалинские проекты».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **584,95 тыс. руб. (0,00009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа».**

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: **Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа», Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **55 200 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по выполнению научно-технических работ и консультационных услуг.**

Стороны сделки: **ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа».**

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: **Кудряшов Сергей Иванович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа», Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **27 750 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 125 000 тыс. руб. (0,18% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **437 100 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств за арендную плату.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 544,17 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме 75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **7 765,88 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 1 304,93 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 260,71 тыс.руб. (0,0013% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 35 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **350 000 тыс.руб. (0,056% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК«Роснефть»-Туапсенефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»- Туапсенефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 200 300 тыс.руб. (0,19% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по переработке нефти в объеме 1 013 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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): **363 386,25 тыс. руб. (0,058 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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): **1 680 000 тыс. руб. (0,27 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства не исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по строительству производственных объектов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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): **420 000 тыс. руб. (0,07 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский 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): **754,6 тыс. руб. (0,0001 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 27,5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

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: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **357 500 тыс. руб. (0,06 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

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: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **46 800 тыс. руб. (0,007 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

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: **Турсунов Ризо Шарипович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 503,88 тыс. руб. (0,0006 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «Таймырнефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таймырнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **150 994 тыс. руб. (0,02 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 30 тыс. тонн**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

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»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **390 000 тыс. руб. (0,062% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств за арендную плату.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

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»-Находканефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **480,55 тыс. руб. (0,00008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

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 ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»; Кузнецов Алексей Михалович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»; Землюк Степан Васильевич - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 000 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

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 ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»; Кузнецов Алексей Михалович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»; Землюк Степан Васильевич - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **8 400 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

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 ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»; Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»; Землюк Степан Васильевич - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 144,77 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по имущественному и личному страхованию и страхованию ответственности с выплатой Компанией Обществу страховой премии.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

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 ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **319 891,78 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

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 ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **0,6 тыс. руб. (0,00000009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Перечисление Компанией денежных средств.**

Стороны сделки: **Негосударственный Пенсионный Фонд «Нефтегарант».**

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 Негосударственного Пенсионного Фонда «Нефтегарант»; Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета Негосударственного Пенсионного Фонда «Нефтегарант», Барановский Анатолий Иванович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета Негосударственного Пенсионного Фонда «Нефтегарант».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 750 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 285,42 тыс. тонн**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 785 019,81 тыс. руб. (0,28% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Реализация Компанией газа в объеме 9,22 млн. куб. м3.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **14 092,9 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 4,23 тыс. тонн**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **63 450 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в объеме 14 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **Безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **495 100 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **588 316,66 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение I квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств за арендную плату.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **61 978,95 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**
Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **200 375 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **16 февраля 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией привилегированных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Ставропольнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **3 614 987,1 руб. (0,00058% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24.03.2006 обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 815 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **91 592 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по перевалке нефтегрузов на экспорт через Архангельский терминал с использованием танкера-накопителя в объеме 815 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **19 217,5 тыс. долл. США (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **1 012 500 тыс. руб. (0,16% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **526 200 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **268,2 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **65 894,01 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

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: **Борисенко Николай Александрович - член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **36 750 тыс. руб. (0,0059 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 2107,58 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 320 809,47 тыс. руб. (1,6% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией газового конденсата в объеме 137,73 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **681 142,02 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Реализация Компанией газа в объеме 816,75 млн. куб. м.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **337 744, 17 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в объеме 1 200 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **Безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение I квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **1 024 000 тыс. руб. (0,16% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов, на сумму 43 250 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **869,325 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **647 622,47 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки): **638 050 тыс. руб. (0,1% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **16 февраля 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией обыкновенных и привилегированных акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

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 – Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз», Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **18 798 061,31 руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24.03.2006 обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 471,75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

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»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **2 727 658,5 тыс. руб. (0,43 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией газа в объеме 222,34 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

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»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки: **182 913,05 тыс. руб. (0,03 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компании услуг по транспортировке и перевалке нефти на танкера в порту Де-Кастри в объеме 381,75 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

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»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **160 590,75 тыс. руб. (0,03 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **13 марта 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

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»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **300 000 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

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»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки: **48 533,30 тыс. руб. (0,008 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

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»-Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **107 600 тыс. руб. (0,02 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **16 февраля 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией обыкновенных и привилегированных акций ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть» - Сахалинморнефтегаз».**

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 – Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Сахалинморнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **10 685 510,0 руб. (0,0017% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **24.03.2006 обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по переработке 1 625 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании.**

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 завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): **614 558,75 тыс. руб. (0,1 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по оформлению экспортных железнодорожных накладных на нефтепродукты, вырабатываемые ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ» и отгружаемые железнодорожным транспортом в объеме 990,75 тыс. тонн.**

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: **3 350 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

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: **256 200 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств 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 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов.**

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: **2 440,56 тыс. руб. (0,0004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

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: **183 850,3 тыс. руб. (0,03 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

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: **125 575 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**
Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией нефтепродуктов в объеме 10.5 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **168 000 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **Безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **216 935 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **2 932 135,84 тыс. руб. (0,47% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов, на сумму 207 913,5 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **1 663,3 тыс. руб. (0,0003 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **62 859,66 тыс. руб. (0,01 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **373 050 тыс. руб. (0,06 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 1354,43 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Северная нефть».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **7 478 106 тыс. руб. (1,19 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Приобретение Компанией сырой нефти в объеме 145,035 тыс. тонн.**

Стороны сделки: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Селькупнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **684 569,92 тыс. руб. (0,1 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Уступка Компанией права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт.**

Стороны сделки: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Селькупнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **Безвозмездно.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Получение Компанией беспроцентных займов на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств.**

Стороны сделки: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Селькупнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **264 692,7 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Продажа Компанией материально-технических ресурсов.**

Стороны сделки: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

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: **Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Селькупнефтегаз».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10 000 тыс. руб. (0,002 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **64 700 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Пролонгация сроков погашения задолженности перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **9 600 тыс. руб. (0,002 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Освоение капитальных вложений Компании, направленных на строительство производственных объектов, на сумму 24 837,25 тыс. руб.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **248,37 тыс. руб. (0,00004 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **274,5 тыс. руб. (0,00004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Предоставление Компанией беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности.**

Стороны сделки: **ООО «СахалинНИПИморнефть».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «СахалинНИПИморнефть»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «СахалинНИПИморнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **47 500 тыс. руб. (0,008 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Оказание Компанией услуг по выполнению научно-технических работ.**

Стороны сделки: **ООО «СахалинНИПИморнефть».**

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: **Кузнецов Алексей Михайлович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «СахалинНИПИморнефть»; Землюк Степан Васильевич – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «СахалинНИПИморнефть».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **1 000 тыс. руб. (0,0002 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Дата совершения сделки: **В течение 1 квартала 2006 года.**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки: **Передача Компанией в аренду основных средств.**

Стороны сделки: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

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: **Борисенко Николай Александрович – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Размер сделки (в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **228,34 тыс. руб. (0,000036 % балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006).**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В течение 1 квартала 2006 года. Обязательства исполнены.**

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 за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период	
	на 31.12.2005	на 31.03.2006
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	70 150 983	68 180 145
в т.ч. общая сумма просроченной дебиторской задолженности тыс.руб.	842 259	678 045

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за соответствующий отчетный период в виде таблицы:

Отчётный период – на 31.12.2005 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	26 791 532	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	474 345	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.		0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	9 428 217	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	149 127	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	33 732 366	198 868
в том числе просроченная, тыс. руб.	214 843	3 944
Итого, тыс. руб.	69 952 115	198 868
в том числе просроченная, тыс. руб.	838 315	3 944

Отчётный период – на 31.03.2006 г.:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	21 015 670	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	388 437	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	16 234 741	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	211 386	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	30 696 042	233 692
в том числе просроченная, тыс. руб.	74 278	3 944
Итого, тыс. руб.	67 946 453	233 692
в том числе просроченная, тыс. руб.	674 101	3 944

На 31.03.2006 г. дебиторская задолженность Эмитента снизилась по сравнению с 31.12.2005 г. на 1 970,8 млн.руб. Снижение дебиторской задолженности на сумму 5 775,8 млн.руб. по покупателям и заказчикам обусловлено увеличением выборки ранних платежей за поставленную продукцию.

Рост задолженности по выданным авансам в размере 6 806,5 млн.руб. обусловлен увеличением авансов, выданных на уплату таможенных пошлин, а также увеличения авансирования поставщикам за поставку МТР в связи с увеличением объёма централизованных закупок материалов и оборудования для обеспечения текущей деятельности дочерних обществ Эмитента. В составе прочей дебиторской задолженности отражена сумма НДС по экспорту нефти и нефтепродуктов, подлежащая возмещению из бюджета в размере 25 298,9 млн. руб.

Сведения о составе дебиторской задолженности эмитента за соответствующий отчетный период дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Отчётный период – 2005 год:

Дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, нет.

Отчетный период – I квартал 2006 года:

Полное и сокращенное фирменные наименования	«Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация»
Место нахождения	КНР г. Пекин
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	7 225 889
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	Нет
Условия просроченной дебиторской задолженности	Нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В состав годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2005 год, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 1):

- Аудиторское заключение в отношении указанной отчетности;
- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

б) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за указанный выше период на русском языке:

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2005 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

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 квартал 2006 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 2):

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Расчет стоимости 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 заверченный 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 заверченный финансовый год:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за 2005 год включается в состав ежеквартального отчета за II квартал 2006 года.

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний заверченный финансовый год:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2005 год, не составляется. Эмитент за 2005 год составляет консолидированную отчетность в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).

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

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента на текущий финансовый год:

Учетная политика ОАО «НК «Роснефть» сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/ 98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. №60Н:

- допущения имущественной обособленности, которая состоит в том, что активы и обязательства Общества 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.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации по бухгалтерскому учету.

Учетная политика в целях бухгалтерского учета 2006 года утверждена и введена в действие приказом по ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2005 года № 278.

Бухгалтерский учет Общества ведется по централизованной системе учета специализированным структурным подразделением – Центральной бухгалтерией и бухгалтериями Представительств Общества. Бухгалтерский учет ведется с использованием программного продукта SAP R/3 - корпоративной информационной системы R/3 (КИС R/3):

- на основе натуральных измерителей в денежном выражении (в рублях и копейках) путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения;
- путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в план счетов финансово-хозяйственной деятельности Общества. В случаях, когда хозяйственные операции осуществляются в иностранной валюте, записи в бухгалтерском отчете производятся в рублях по курсу Центрального Банка РФ, действующего на дату совершения операции. Одновременно указанные записи производятся в валюте расчетов и платежей. Отражение всех хозяйственных операций обеспечиваются в том периоде, в котором осуществлены эти операции.

Учет основных средств

Бухгалтерский учет объектов основных средств осуществляются в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 года №26н.

В состав основных средств включаются объекты, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, которые введены в эксплуатацию и фактически используются для извлечения дохода.

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизации по объектам основных средств в течение установленного срока полезного использования. Срок полезного использования устанавливается согласно классификации объектов основных средств, включаемых в амортизируемые группы, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.01.02 г. № 1. По объектам основных средств, принятым к учету до вступления в силу указанного выше Постановления Правительства, срок полезного использования остается неизменным и погашение стоимости таких объектов производится путем начисления амортизации по нормам амортизационных отчислений в соответствии с Постановлением

Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет объектов нематериальных активов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 года №91н.

В составе нематериальных активов учитываются лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода (добыча нефти, газа).

Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение установленного срока их полезного использования путем начисления амортизации линейным способом с использованием балансового счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

Учет расходов, связанных с проведением геолого-разведочных работ

Учет геологоразведочных работ ведется с применением счета 06 «Геологоразведочные активы» в разрезе участков недр и в бухгалтерской отчетности форма № 1 показываются в разделе «Внеоборотные активы» по строке «Геологоразведочные активы».

Капитализированные затраты по бурению геологоразведочных работ, давших промышленный приток нефти, признаются добычными активами.

Все остальные затраты, понесенные на этапе геологоразведочных работ по определенному участку недр капитализируются и признаются геологоразведочными активами.

Амортизация геологоразведочных активов осуществляется способом списания стоимости пропорционально объему добычи нефти и газа (потонный способ амортизации) на месторождениях.

Учет материально-производственных запасов (МПЗ)

Бухгалтерский учет МПЗ осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально - производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 года №44н.

Списание материально-производственных запасов в производство производится в соответствии с методами оценки:

- нефтепродукты, полуфабрикаты - по методу средней себестоимости в разрезе МПЗ;
- нефть и газ собственного производства - по методу средней себестоимости в разрезе операторов;
- все остальные материальные ресурсы (нефть покупная, материалы, запчасти и т.д.) - по методу себестоимости заготовления единицы запаса (партии).

Учет потерь МПЗ ведется с применением счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей».

Учет финансовых вложений

Учет финансовых вложений регламентируется Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

Последующая оценка акций, обращающихся на организованном рынке по текущей рыночной стоимости, производится Обществом на конец отчетного года с отнесением результатов переоценки на статью добавочного капитала в случае, когда не предполагается продажа акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты. Данный подход соответствует пункту 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 года № 34н с учетом изменений, инструкции по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н) и требованиям МСФО.

В случае уценки акций ниже стоимости приобретения, сумма оценки относится на статью нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). Последующее увеличение стоимости в пределах ранее проведенной уценки относится на статью нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). При выбытии акций, подвергшихся дооценке, сумма, учтенная по статье добавочного капитала, списывается в нераспределенную прибыль Общества. Учет сумм переоценки ведется в разрезе объектов финансовых вложений.

Начисление причитающихся по процентным займам доходов производится Обществом равномерно (ежемесячно) и признается его операционным доходом в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления.

Общество не осуществляет перевод краткосрочной задолженности по выданным займам в долгосрочную, в случае внесения в условия договоров изменений, в соответствии с которыми дата погашения задолженности продляется на срок, не превышающий 365 дней с момента внесения таких изменений.

Общество не осуществляет перевод долгосрочной задолженности по выданным займам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа до возврата основной суммы остается 365 дней.

Учет расчетов с дебиторами и кредиторами

В бухгалтерском учете Общество определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества. Общество признает в составе дебиторской и кредиторской задолженности штрафы, пени и (или) иные санкции за нарушение условий договорных обязательств, а также суммы возмещения убытков или ущерба.

Учет кредитов и займов

Учет кредитов и займов регламентируется Положением по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденным Минфином РФ от 09.06.01 №44н.

Общество не осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Общество не осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочной в случае внесения в условия договора займа и (или) кредита изменений, в соответствии с которыми дата погашения основной задолженности продляется на срок, не превышающий 365 дней с даты внесения таких изменений.

Исходя из принципов осторожности и осмотрительности:

- начисление сумм, причитающихся к уплате по выданным процентным вексям под привлечение заемных средств, производится Обществом равномерно (ежемесячно) и признается его операционными расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления;

- начисление причитающихся заимодавцу доходов по иным заемным обязательствам производится Обществом равномерно (ежемесячно) и признается его операционными расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

По полученным займам и кредитам задолженность показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов.

Создание резервов

Общество может создавать следующие виды резервов:

- резервы предстоящих расходов и платежей (предстоящая оплата отпусков работникам, выплата вознаграждений по итогам работы за год);
- оценочные резервы (резерв по сомнительным долгам, резерв под обесценение материально-производственных запасов, резерв под обесценение финансовых вложений);
- резерв под условные факты деятельности.

Порядок использования чистой прибыли

Общество отражает использование прибыли в учете и отчетности в году, следующим за отчетным годом в соответствии с решением собрания акционеров без корректировки вступительных остатков баланса предыдущего года.

Нераспределенная прибыль используется на:

- выплату дивидендов;
- на финансирование капитальных вложений.

Аналитический учет на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» организован по направлениям использования прибыли прошлых лет.

Учет доходов

Согласно п.4. Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина РФ от 06.05.99 №32н (редакция от 30.12.1999г.), доходы Общества в зависимости от их характера, условий получения и направлений деятельности организации подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- операционные доходы;
- внереализационные доходы.

Для определения финансовых результатов выручка от реализации продукции (работ, услуг) определяется по мере ее отгрузки (выполнения) и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Учет расходов по обычным видам деятельности

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденным Минфином РФ от 06.05.99 №33н.

В связи с функциональными особенностями программного продукта КИС R/3, Обществом используются специальные контроллинговые счета 30-ые (План счетов бухгалтерского учета финансово – хозяйственной деятельности Общества для КИС R/3).

Для формирования себестоимости применяется метод ограниченной себестоимости - «директ-костинг», при котором:

- учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме, за исключением суммы прямых и косвенных расходов, связанных с получением дохода от сдачи имущества во временное пользование (аренду), списываются в дебет счета 90 «Продажи». В бухгалтерской отчетности (форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках») эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы»;

- прямые и косвенные расходы, связанные с получением дохода от сдачи имущества во временное пользование (аренду), а также расходы по столовой показываются в отчетности, форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», по строке «Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг»;

- расходы на продажу, относящиеся к готовой продукции собственного производства и покупным товарам, в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением доли расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию. В бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные».

Учет курсовых разниц

Порядок учета курсовых разниц для целей бухгалтерского учета установлен Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2000, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.01.00 №2н.

Учет суммовых разниц

Общество, исходя из принципа рациональности, в целях снижения трудоемкости учетного процесса без снижения степени достоверности информации отрицательные (положительные) суммовые разницы, возникающие в случаях, когда оплата производится в рублях в сумме эквивалентной определенной сумме в иностранной валюте или условных денежных единицах, не учитывает при формировании фактической стоимости материально-производственных запасов, стоимости работ (услуг), а признает эти разницы в составе внереализационных доходов и расходов.

Учет расчетов по налогу на прибыль

Общество ведет учет расчетов по налогу на прибыль в бухгалтерском учете в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. № 114н.

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль ежемесячно, учитывая, что Общество осуществляет исчисление ежемесячных авансовых платежей по налогу на прибыль исходя из фактически полученной прибыли.

Разница – разность между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Общество признает объектами, в отношении которых ведет учет разниц – доходы и расходы отчетного периода, учтенные при формировании прибыли в бухгалтерском и налоговом учете. Перечень доходов и расходов, приводящих к постоянным и временным разницам, установлен Обществом исходя из анализа операций Общества.

В соответствии с положениями вышеуказанного ПБУ 18/02 сумма налога на прибыль, определяемого исходя из бухгалтерской прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль.

Общество отражает в бухгалтерском балансе сальдированную сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства при одновременном выполнении следующих условий: наличие отложенных активов и обязательств и отложенные налоговые активы и обязательства учитываются при расчёте налога на прибыль.

В форме № 2 «Отчёт о прибылях и убытках» отражаются: отложенные налоговые активы, отложенные налоговые обязательства, текущий налог на прибыль. Справочно отражаются постоянные налоговые обязательства и активы.

Учет чрезвычайных доходов и расходов.

В бухгалтерской отчетности чрезвычайные доходы и расходы отражаются в «Отчете о прибылях и убытках» в составе внереализационных доходов и расходов соответственно.

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 каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период			
	2003	2004	2005	1 квартал 2006
Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	86 432 422	125 960 098	663 409 091	200 852 259
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	66 421 718	98 294 172	559 928 843	172 484 593
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	77	78	84	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 завершённого финансового года

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Отчетный период	
	По состоянию на 31.12.2005	По состоянию на 31.03.2006
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс.руб.	36 503 234	38 562 177
Начисленная амортизация, тыс.руб.	7 323 343	7 904 220

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 завершённого 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 течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в течение отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не принимало участия в судебных процессах, результат которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

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 I 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	I 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	Отчетный период					
	2001	2002	2003	2004	2005	I кв.2006
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	не менее 5% от уставного капитала	не менее 5% от уставного капитала	не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	1 326 763	1 326 763	1 326 763	1 326 763
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершеного финансового года, % от УК	14,7	14,7	14,7	14,6	14,6	14,6
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	497 960	-	-	-	-	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Направление использования средств	-	-	-	-	-	-

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение акционерам о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - 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, которые должны избираться кумулятивным голосованием, 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 направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом.

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно содержать информацию, установленную пунктом 2 статьи 52 федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

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 требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, и могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона "Об акционерных обществах".

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества.

В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) 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) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность Президента Общества.

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 для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, 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.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение 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).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация, 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

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: **629830, Ямало-ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 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%.**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз»,
ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз».**

Место нахождения: **350063, 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: **367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Генерала Танкаева, д. 75.**

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: **693000, 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: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, дом 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: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68.**

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, Российская Федерация, Республика Дагестан, Каякентский район, 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: **352800, 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: **105118, 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: **681007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул.Ленинградская, д.115.**

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: **г. Хабаровск, ул. Лермонтова, д. 3.**

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: **г. Ставрополь, ул. Мира, д. 295.**

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: **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: **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: **г. Архангельск, Троицкий проспект, д. 176.**

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: **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: **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: **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: **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. Макарова, д. 19.**

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: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 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:

**Общество с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лтд»,
ООО «Роснефть Интернейшнл Лтд».**

Место нахождения: **Moore Stephens, P.O.Box 236. First Island House, Peter Street, St. Heiler, Jersey JE4 8SG, Channel Island.**

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: **г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17.**

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 пр-т, д. 21, корп. 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: **109004, г. Москва, ул. Николюямская, д. 40/22, стр. 4.**

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, д. 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:

**Закрытое акционерное общество «Восток-Шмидт Нефтегаз»,
ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз».**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

38. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»,
ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз».**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

39. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «РН-Астра»,
ЗАО «РН-Астра».**

Место нахождения: **109004, г. Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр.4.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%.**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%.**

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

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%.**

40. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Камчатнефтегаз»,
ООО «Камчатнефтегаз».**

Место нахождения: **693010, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4.**

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%.**

41. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»,
ООО «Восток-Шмидт Инвест».**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 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%.**

42. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»,
ООО «Запад-Шмидт Инвест».**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 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%.**

43. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»,
ООО «РН-Казахстан».**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., д. 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%.**

44. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «РН-Перспектива»,
ООО «РН-Перспектива».**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., д. 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%.**

45. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Общество с ограниченной ответственностью «РН-Телепорт»,
ООО «РН-Телепорт».**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., д. 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: **115998, г. Москва, Софийская наб., д. 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: **367008, г.Махачкала, ул. Генерала Танкаева, д.65.**

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: **109004, г.Москва, ул. Николоямская, д. 40/22, стр. 4.**

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:

**Общество с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиен Венчурс Лтд.»,
ООО «Роснефть Шелл Каспиен Венчурс Лтд.».**

Место нахождения: **Центр Николау Пентадромос, Офис 908, Блок А, Лимассол (205), 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, Суцевский вал, д. 65, корп. 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: **123182, г.Москва, Площадь Курчатова, д. 1.**

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: **121151, г.Москва, ул. Раевского, д. 4.**

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., д. 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: **г.Калининград, ул. Б.Хмельницкого, д. 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, г.Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 71.**

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, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, пос. Тарко-Сале, ул. Губкина, д. 2а.**

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: **664011, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14, оф. 809.**

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: **1017, г. Амстердам, Харенграхт, 420**

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: **100%**.

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%**.

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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал:

1. Дата совершения сделки: 07.05.2001.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО НК «Роснефть» кредитного договора с синдикатом банков, включающим ЗАО «Международный Московский Банк», Байерише Хюпо-унд Ферайнсбанк Акциенгезелльшафт (Германия), Байерише Ландесбанк (Германия), БНП Париба Свисс (Швейцария), Вестдойче Ландесбанк (Германия), Берлинер Банк (Германия), Дойче Геноссеншафтсбанк (Германия), Евробанк (Франция) и компанию Статос Петролеум С.А., на сумму 140 млн. долларов США сроком на 24 месяца под процентную ставку 1-месячный ЛИБОР + 4,5%.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **140 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,48%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **15.05.2003 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением правления открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» от 25.04.2001 (протокол № 13).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2. Дата совершения сделки: 27.06.2001.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО НК «Роснефть» кредитного договора с АБН АМРО Банк (Люксембург) С.А. (далее – «Банк»), в соответствии с которым Банк соглашается предоставить Компании кредитную линию на основную сумму до 150 000 000 долларов США в рублевом эквиваленте.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **до 150 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,28%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.06.2003 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 19.06.2001 (протокол № 22).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

3. Дата совершения сделки: 31.07.2001.

Предмет и иные существенные условия сделки: Приобретение ОАО НК «Роснефть» пакета акций ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз», состоящего из 23 666 932 обыкновенных именных акций и 13 772 182 привилегированных именных акций, на общую сумму 7 606 179 579,65 руб.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **7 606 179 579,65 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **16,4%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **21.08.2001 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 30.07.2001 (протокол № 31).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

4. Дата совершения сделки: 27.08.2002.

Предмет и иные существенные условия сделки: Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) ОАО «НК «Роснефть» имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:

(а) Кредитного договора, заключенного 27 августа 2002 года, изменяемого и дополняемого в соответствии с проектом, который был представлен на рассмотрение Правления, на общую основную сумму до 265 000 000 долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,65% в год на срок до 4,5 лет (далее – «Измененный Кредитный Договор») между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, БНП Париба, Лондонское Отделение, в качестве кредитора Международный Московский Банк в качестве совместных организаторов, согласно которому ОАО «НК «Роснефть» принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов, а также причитающегося Кредитору комиссионного вознаграждения; а также

(б) Договора Соглашения (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед и Кредитором, в соответствии с которым ОАО «НК «Роснефть» дает свое согласие на уступку ЮТЕКСАМ Лимитед Кредитору прав ЮТЕКСАМ Лимитед по Измененным Экспортным Контрактам (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);

(в) Договора о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», Кредитором и «БНП Париба Банк» Закрытое Акционерное Общество, в соответствии с которым Кредитору предоставляется право безакцептного списания средств со Счетов Заемщика, открытых в «БНП Париба Банк» Закрытое Акционерное Общество (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);

(г) Договора о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», Кредитором и ЗАО Международный Московский Банк, в соответствии с которым Кредитору предоставляется право безакцептного списания средств со Счетов Заемщика, открытых в ЗАО Международный Московский Банк (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре);

(д) Агентского Договора о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед, Витол С.А. и БНП Париба (Суис) С.А., в соответствии с которым Витол С.А. и ОАО

«НК «Роснефть» договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением со стороны ЮТЕКСАМ Лимитед каждого Измененного Экспортного Контракта и Измененного Договора Купли-Продажи Нефти (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре) и, в частности, по осуществлению Витол С.А. действий в качестве агента ЮТЕКСАМ Лимитед в отношении каждого Измененного Экспортного Контракта и по исполнению ОАО «НК «Роснефть» обязательств ЮТЕКСАМ Лимитед в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов; и

(е) Агентского Договора о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Измененном Кредитном Договоре) между ОАО «НК «Роснефть», ЮТЕКСАМ Лимитед, Гунвор Интернэшнл Лимитед и БНП Париба (Суис) С.А., в соответствии с которым Гунвор Интернэшнл Лимитед и ОАО «НК «Роснефть» договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением со стороны ЮТЕКСАМ Лимитед каждого Измененного Экспортного Контракта и Измененного Договора Купли-Продажи Нефти (в соответствии с их определением в Измененном Кредитном Договоре) и, в частности, по осуществлению Гунвор Интернэшнл Лимитед действий в качестве агента ЮТЕКСАМ Лимитед в отношении каждого Измененного Экспортного Контракта и по исполнению ОАО «НК «Роснефть» обязательств ЮТЕКСАМ Лимитед в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **265 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,97%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **27.08.2007.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 09.07.2003 (протокол № 28).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: 09.06.2003.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» 20 обыкновенных именных акций (100,0% уставного капитала) открытого акционерного общества «Северная Нефть» по цене 18 990 769 401,77 руб.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **18 990 769 401,77 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **18,1%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **27.11.2003 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 05.12.2002 (протокол № 50).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

6. Дата совершения сделки: 06.06.2003.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее Сделка), связанных с отчуждением (возможным отчуждением) Компанией имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:**

(а) Кредитный договор на сумму 500 000 000 Долларов США в рублевом эквиваленте с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% в год на срок до 4,5 лет (далее Кредитный Договор)

между Компанией, в качестве заемщика, и АБН АМРО Банк (Люксембург), С.А. в качестве банка (далее Банк);

(б) Договор Залога Прав по Экспортному Контракту (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания закладывает все свои права по Экспортному Контракту в пользу Банка;

(в) Договор о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Банком и АБН АМРО Банк А.О., в соответствии с которым Банку предоставляется право безакцептного списания средств с Рублевого Счета (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре);

(г) Договор-Письмо о Комиссионном Вознаграждении (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания уплачивает Банку комиссионное вознаграждение;

(д) Экспортный Контракт (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Покупателем (в соответствии с его определением в Кредитном договоре) по купле-продаже Продукции (в соответствии с ее определением в Кредитном Договоре);

(е) Договор о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Люсилль 3 С.А. и Покупателем Нефти (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) в соответствии с которым Компания соглашается оказывать услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Договорам Купли-Продажи Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) и Покупатель Нефти соглашается оказывать определенные услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Экспортному Контракту;

(ж) Договор Возмещения (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре), между Компанией и Люсилль 3 С.А., в соответствии с которым Компания возмещает Люсилль 3 С.А. требования любых лиц, включая Покупателей, возникающие из Договора Купли-Продажи Нефти или Договора о Коммерческих Операциях; и

(з) Договор Поручительства (в соответствии с его определением в долларовом кредитном договоре, заключенном между Люсилль 3 С.А. в качестве заемщика и АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение на сумму 500,000,000 (пятьсот миллионов) долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% годовых сроком на 54 месяца (далее Долларовый Кредитный Договор) согласно которому Компания соглашается отвечать за исполнение обязательств Люсилль 3 С.А. по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Долларовом Кредитном Договоре).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **15,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.09.2004 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 05.05.2003 (протокол № 20).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

7. Дата совершения сделки: **01.03.2004.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» займа «Rosneft International Limited» на сумму 500 млн. долларов США на финансирование Ванкорского месторождения. Выдача займа по договору производится отдельными траншами.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,77%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок погашения займа - 2012-2014 гг. по мере поступления средств от финансируемого проекта. Выдача первого транша произведена 28.09.2004 г. По состоянию на 01.04.2006 г. предоставлено займа на сумму 123 661 641,00 долл. США.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 26.01.2004 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

8. Дата совершения сделки: 24.05.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

- 1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Хипо-Унд Ферайнсбанк АГ, ЗАО Международный Московский Банк и Сосьете Женераль в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 500 000 000 долларов США (плюс любую дополнительную сумму, которая может быть согласована между Кредитором и Компанией) на условиях, предусматривающих, помимо прочего, возврат кредита по истечении 60 месяцев с момента предоставления, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 2,2% годовых (уплачиваемых ежемесячно) и сумм Обязательных Затрат (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).**
- 2. Агентский Договор о Коммерческих Операциях между Компанией, Промежуточным Покупателем, Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре) и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий Покупатель и Компания договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением Промежуточным Покупателем каждого Экспортного Контракта и Контракта на Поставку (в соответствии с их определениями в Кредитном Договоре) и, в частности, Компания обязалась исполнить обязательства Промежуточного Покупателя в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.**
- 3. Договор Согласия между Компанией, Промежуточным Покупателем и Кредитором в соответствии с Уступкой Промежуточного Покупателя (как этот термин определен в Кредитном Договоре и Договоре Согласия).**
- 4. Договоров о Безакцептном Списании средств со счетов Компании, открытых в Банках Счета (указанных в Кредитном Договоре и соответствующих Договорах о Безакцептном Списании), в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).**
- 5. Экспортных Контрактов с Промежуточным Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре и соответствующих Экспортных Контрактах) на поставку Сырой Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) на условиях, предусмотренных Кредитным Договором и соответствующими Экспортными Контрактами.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,29%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **25.05.2009.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 13.05.2004 (протокол № 16).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения сделки: 21.12.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» синдицированного кредита от АБН АМРО в размере 800 млн. долларов и выдача поручительства по кредиту со стороны ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **800 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14,49%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.09.2009.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 22.11.2004 (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10. Дата совершения сделки: 21.12.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» беспроцентных займов дочерних обществ Компании сроком до 1 года на общую сумму 6 700 000 000,00 долл. США в рублях по курсу ЦБ России на дату платежа, в том числе:**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на общую сумму 4 600 000 000,00 долл. США (3 200 000 000,00 долл. США и 38 238 765 000,00 руб.),**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США,**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» - на сумму 250 000 000,00 долл. США,**

- **ОАО «Северная нефть» - на сумму 950 000 000,00 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **6 700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **119,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **По обязательствам, выраженным в иностранной валюте, срок исполнения – 17.01.2005. Обязательства исполнены.**

Остаток задолженности по сделке, номинированной в рублях, по состоянию на 01.04.2006 – 24 868 182 508,03 руб. Дата погашения 19.12.2006.

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

11. Дата совершения сделки: 22.12.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с привлечением кредита Сбербанка России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) **Кредитного договора на общую основную сумму 16 000 000 000,00 руб. с процентной ставкой 8,0% годовых на срок до 1 года (далее – Кредитный Договор) между Компанией в качестве заемщика и Сбербанком России в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), согласно которому Компания принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов и иных платежей, предусмотренных Кредитным договором;**

(б) Договора залога ценных бумаг между Компанией и Кредитором, предусматривающего передачу в залог Кредитору векселей Компании общей номинальной стоимостью 24 680 608 691,00 руб. с применением дисконта в целях залога в размере 30 процентов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **16 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,19%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **22.12.2005.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

12. Дата совершения сделки: 23.12.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Продажа ОАО «НК «Роснефть» Внешэкономбанку векселей Компании на общую сумму 700 000 000,00 долл. США (процентная ставка – 8% годовых, эффективный платеж в рублях РФ по средневзвешенному курсу доллара США на ЕТС ММВБ «на сегодня» на дату осуществления платежа, увеличенному на 0,02 рублей РФ).**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12,42%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок платежа – по предъявлению, но не ранее 23.12.2005. В июне - августе 2005 г. произведен досрочный выкуп векселей у держателей.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

13. Дата совершения сделки: 24.12.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с предоставлением поручительств Сбербанку России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «МАЛЕНА» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);

(б) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «ФЛОРЕНСАН» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);

(в) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «КАМЕЛИЯ» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 12 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **34 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **21,66%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 21.02.2005 (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

14. Дата совершения сделки: 30.12.2004 г.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» вексельного поручительства (авалья) дочерним обществам Компании на общую сумму 5 300 000 000,00 долл. США в качестве гарантии платежа за векселя указанных обществ покупателя ООО «ТРЕЙД-ЭКСПРЕСС», в том числе:**

- **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» - на сумму 3 200 000 000,00 долл. США,**
- **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» - на сумму 780 000 000,00 долл. США,**
- **ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» - на сумму 120 000 000,00 долл. США,**
- **ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» - на сумму 250 000 000,00 долл. США,**
- **ОАО «Северная нефть» - на сумму 950 000 000,00 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 300 000 000. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **93,71%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **31.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

15. Дата совершения сделки: 30.12.2004.

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» Обществу с ограниченной ответственностью «Байкалфинансгруп» беспроцентных займов на общую сумму 260 781 763 843,18 руб. на срок до 31.12.2005.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **260 781 763 843,18 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **166,16%**.

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **до 31.03.2006. Обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2005 год

16. Дата совершения сделки: **08.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» Контракта купли-продажи сырой нефти по железной дороге с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией на условиях, предусмотренных Соглашением о финансовых средствах срочного кредита, заключенным между Внешэкономбанком, Китайским Банком Развития и Экспортно-Импортным Банком Китая;**

заключение Обществом Кредитного соглашения с Внешэкономбанком на сумму 6 000 000 000 долл. США на срок 6 лет, с процентной ставкой, определяемой как ставка ЛИБОР плюс 3,00% годовых, комиссией за обслуживание по кредиту в размере 0,15% годовых, а также связанного с ним Договора залога имущественных прав на общую оценочную стоимость 7 494 203 333 долларов США;

заключение Обществом соглашения о переуступке прав требования по Контракту купли-продажи сырой нефти по железной дороге с Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией в пользу Китайского Банка Развития на сумму обязательств Внешэкономбанка по Соглашению о финансовых средствах срочного кредита;

предоставление Обществом гарантии исполнения Внешэкономбанком обязательств перед Китайским Банком Развития по Соглашению о финансовых средствах срочного кредита на сумму 6 000 000 000 долларов США;

заключение Пятистороннего соглашения между Китайским Банком Развития, Экспортно-Импортным Банком Китая, Внешэкономбанком, Обществом и Китайской национальной объединенной нефтяной корпорацией, регулирующего отношения между сторонами по вопросу привлечения средств Обществом.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **6 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **106,04%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **20.01.2011 г.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «НК «Роснефть» 31.03.2005 г. (распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 31.03.2005 г. № 311-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

17. Дата совершения сделки: **17.01.2005**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у Внешэкономбанка векселей ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «Северная нефть» на общую сумму 5 306 533 254,73 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 306 533 254,73 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **94,47%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 25.02.2005 г. (Распоряжением**

Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

18. Дата совершения сделки: 17.01.2005

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» соглашений об отступном, предполагающих передачу в счет погашения займов, полученных Обществом от «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «Северная нефть», векселей этих обществ на общую сумму 5 300 000 000,00 долл. США.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **5 300 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **94,34%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.01.2005 обязательства исполнены.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением единственного акционера ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 25.02.2005 г. (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

19. Дата совершения сделки: 28.05.2005

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у ООО «Байкалфинансгруп» 28 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» (65,12% от обыкновенных акций и 50% от уставного капитала общества) по цене 169 821 390 503,05 руб. с одновременным взаимозачетом обязательств ООО «Байкалфинансгруп» и ОАО «НК «Роснефть».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **169 821 390 503,05 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **33,83%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.09.2006 г.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

20. Дата совершения сделки: 18.07.2005

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:**

(а) Кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, и Барклайз Капитал, Лондон, в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается

предоставить Компании кредит на основную сумму до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 1,80% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 1,25% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита;

(б) Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий покупатель и Компания принимают на себя некоторые обязательства по исполнению промежуточным покупателем связанных с Кредитным договором экспортного контракта и контракта на поставку, и, в частности, Компания обязуется исполнить обязательства промежуточного покупателя по предоставлению любых отгрузочных или платежных документов соответствующему покупателю;

(в) Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором в соответствии с которым Компания соглашается с уступкой промежуточным покупателем его прав по Экспортному Контракту в связи с Кредитным договором в пользу Кредитора в качестве обеспечения обязательств Компании по связанным с Кредитным договором финансовым документам;

(г) Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым документам в связи с Кредитным договором;

(д) Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 20 460 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **2 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,3%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **18.07.2010 г.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 09.06.2005 г., протокол № 7.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

21. Дата совершения сделки: 20.12.2005

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Заемщик»), совершаемую на основании Договора поручительства (далее – «Договор поручительства»), заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение (далее – «Кредитор»), в соответствии с условиями которого ОАО «НК «Роснефть» соглашается обеспечивать исполнение всех обязательств Заемщика по Кредитному договору на сумму 7 500 000 000 долларов США, заключенному 08 сентября 2005 года между Заемщиком, Кредитором и банками ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение, Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG), J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited в качестве уполномоченных организаторов (далее – «Кредитный договор»), а также по иным Финансовым документам (как они определены в Кредитном договоре).**

Существенные условия обеспечиваемых Договором поручительства обязательств содержатся в Финансовых документах и включают предоставление Кредитором Заемщику кредита на сумму до 7 500 000 000 долларов США на срок до 30 декабря 2008 года с процентной ставкой, представляющей собой совокупную сумму ставки ЛИБОР и маржи в размере 1,55% годовых, а также выплату комиссий за организацию и структурирование кредита в размере 0,80% и 0,15% от суммы каждой выборки по кредиту соответственно и сумм

дополнительных издержек, затрат и иных платежей (в частности, комиссии за обязательство в размере 0,20% годовых на сумму невыбранного Кредита), в соответствии с условиями Финансовых документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **7 500 000 000 долл. США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **40,74%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **До даты, на которую Кредитор уведомит Заемщика и Поручителя о том, что он убедился в полном безусловном и безотзывном исполнении и погашении всех обеспеченных обязательств.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» 19.12.2005 г., протокол № 13.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

I квартал 2006 года

22. Дата совершения сделки: 30.03.2006

Предмет и иные существенные условия сделки: **Приобретение ОАО «НК «Роснефть» у ООО «Байкалфинансгруп» 15 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» (34,9% от обыкновенных акций и 26,8% от уставного капитала общества) по цене 90 978 387 769,50 руб. с одновременным взаимозачетом обязательств ООО «Байкалфинансгруп» и ОАО «НК «Роснефть».**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **90 978 387 769,50 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.07.2006 г.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка (с учетом сделки по приобретению 28 акций ОАО «Юганскнефтегаз», совершенной в 2005 году) являлась крупной, одобрена решением общего собрания акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 25 февраля 2005 года № 137-р).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

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 завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного 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 – B2 – присвоен долгосрочный рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам.

25.02.2002 – Ba3 - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

08.12.2004 – Ba3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Baа3.

09.02.2005 – Ba3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг евробондам Baа3.

18.05.2005 – Baа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Подтвержден рейтинг евробондам Baа3.

08.09.2005 – Baа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 – Baа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

3) История присвоения кредитных рейтингов рейтинговым агентством Fitch Ratings Ltd.:
14 ноября 2005 г. – BB+/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.moodys.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: **100 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

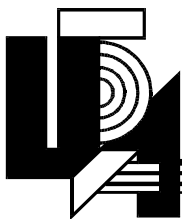
Отчетный период	Категория акций	Размер объявленных дивидендов по акциям одной категории (типа), руб.	Размер всех дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории, руб.	Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов	Дата проведения собрания органа управления, дата составления 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	до 31.12.2005/ денежная	1 755 280 000

					24.06.2005 б/н		
2005	Обыкн.	По состоянию на 01.04.2006 г. Эмитентом не принималось решение о выплате (объявлении) дивидендов по акциям за 2005 год					

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций.

**8.10. Другие сведения
Других сведений нет.**

**Годовая 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 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	4
4.	ЧАСТЬ, ОПИСЫВАЮЩАЯ ОБЪЕМ АУДИТА	4
5.	ЧАСТЬ, СОДЕРЖАЩАЯ МНЕНИЕ АУДИТОРА	5

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 04.02.1994
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

Организационно-правовая форма и наименование	Открытое Акционерное Общество «Нефтяная Компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)
Место нахождения	115035 г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	Свидетельство № 024.537 Серия ББ № 006700, 07 декабря 1995 года

3. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого Акционерного Общества «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее по тексту – Общество) за период с 01 января по 31 декабря 2005 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- Бухгалтерского баланса (ф. № 1);
- Отчета о прибылях и убытках (ф. № 2);
- Отчета об изменениях капитала (ф. № 3);
- Отчета о движении денежных средств (ф. № 4);
- Приложения к бухгалтерскому балансу (ф. № 5);
- Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. 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;
- Распоряжением Минимущества РФ от 30.12.2002 № 4521-р (в редакции распоряжения Минимущества от 02.12.2003 № 6703-р)
- Внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что 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 финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. ЧАСТЬ, СОДЕРЖАЩАЯ МНЕНИЕ АУДИТОРА

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого Акционерного Общества «Нефтяная Компания «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2005 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Дата аудиторского заключения

15 марта 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 № К016458 от 26 апреля 2004 г. неограниченного срока действия)

М.П.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2005г.

Форма N1

Дата (год,месяц,число)

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения:тыс.руб.

Местонахождение (адрес):115035,г.Москва,Софийская наб.,26/1

Коды

по ОКАТО 45286596000
 ОКОГУ 41114
 по ОКПО 00044428
 ИНН 7706107510
 11.10.11 23.20 11.10.2
 63.40 60.30.11 51.70
 по ОКВЭД 74.14
 по ОКОПФ/ОКФС 47
 по ОКФС 12

Дата утверждения

15.03.2006

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	6 802	6 380
Основные средства	120	32 087 531	33 847 531
Незавершенное строительство	130	11 598 029	13 340 066
Долгосрочные финансовые вложения	140	113 177 962	351 212 057
Отложенные налоговые активы	145		
Прочие внеоборотные активы	150	852 274	702 242
ИТОГО по разделу 1	190	157 722 598	399 108 276
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	4 163 238	7 857 891
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 502 707	1 602 079
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	304 387	258 922
готовая продукция и товары для перепродажи	214	838 196	2 871 356
товары отгруженные	215	217 373	1 378 456
расходы будущих периодов	216	1 300 575	1 747 078
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	4 405 682	12 808 762
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	196 902	198 868
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	13 483 313	69 952 115
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	5 742 753	26 791 532
Краткосрочные финансовые вложения	250	268 856 728	123 946 135
Денежные средства:	260	21 088 306	13 710 194
Прочие оборотные активы	270	133 187	185 967
Итого по разделу II	290	312 327 356	228 659 932
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	470 049 954	627 768 208
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	88 242 390	151 756 291
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	4 817 851
Фонд пополнения оборотных средств	447	7 464 677	7 464 677
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	11 362 820	
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		56 677 703
Итого по разделу III	490	113 309 939	222 138 723
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	105 048 665	329 860 653
Отложенные налоговые обязательства	515	306 250	156 543
Итого по разделу IV	590	105 354 915	330 017 196
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	246 180 113	49 213 647
Кредиторская задолженность	620	5 204 973	26 398 549
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 211 636	3 753 490
задолженность перед персоналом организации	624	31 066	79 370
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	522	5 510
задолженность по налогам и сборам	626	787 924	2 291 220
прочие кредиторы	628	2 173 825	20 268 959
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	14	93
Резервы предстоящих расходов	650		
Итого по разделу V	690	251 385 100	75 612 289
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	470 049 954	627 768 208

**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	2 228	789
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 281 486	684 664
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 305 598	453 149
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	43 379 529	50 313 128
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	204 739 050	233 001 803
Износ жилищного фонда	970	49	73

И.О.первого вице-президента

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Коды

за 2005г.

Форма N2
Дата (год,месяц,число)

по ОКАТО 45286596000
по ОКПО 00044428
ИНН 7706107510
11.10.11 23.20
11.10.2 63.40
60.30.11
по ОКВЭД 51.70.74.14
по ОКОПФ/ОКФС ОКОГУ 41114
по ОКФС 12

Организация ОАО "НК"Роснефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс.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)	10	486 669 228	106 178 879
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	20	(325 837 007)	(71 631 516)
Валовая прибыль	29	160 832 221	34 547 363
Коммерческие расходы	30	(47 098 365)	(6 337 134)
Управленческие расходы	40	(3 958 386)	(2 356 966)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	50	109 775 470	25 853 263
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	274 297	396 150
Проценты к уплате	70	(19 386 265)	(3 806 654)
Доходы от участия в других организациях	80	1 601 252	882 954
Прочие операционные доходы	90	929 164 645	145 956 907
Прочие операционные расходы	100	(932 110 229)	(147 864 306)
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	9 272 826	7 920 345
Внереализационные расходы	130	(22 605 427)	(5 956 315)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	140	75 986 569	23 382 344
Отложенные налоговые активы	150	94 171	11 978
Отложенные налоговые обязательства	151	55 536	(443925)
Текущий налог на прибыль	152	(19 461 827)	(5 397 632)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	56 674 449	17 552 765
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161	47	99
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170	3 445	
Чрезвычайные расходы	180	(238)	
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161+170-180))	190	56 677 703	17 552 864
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства(активы)	201	(979 802)	(597 757)
Базовая прибыль(убыток) на акцию		24,21	195,91
Выручка брутто		682 035 536	133 045 378

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	210	2 395	(113 952)		(62 401)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	184 576	(224 357)	906 647	(34 658)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		586		22	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	9 003 997	(16 630 397)	6 046 590	(2 746 505)
Отчисления в оценочные резервы			(224 259)	78 598	(64 252)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	2 050	(401 787)	42	(2 722)

И.О.первого вице-президента

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

Коды

за 2005г.

Форма №3
Дата (год,месяц,число)

по ОКУД

0710003

Организация ОАО "НК"Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11

51.70.74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

47

12

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

384

I. Изменение 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 декабря года, предшествующего предыдущему	3010	90 922	31 496 701	1 326 763	21 758 338	54 672 724
2004 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	3011	X	X	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	3014	90 922	31 496 701	1 326 763	21 758 338	54 672 724
Чистая прибыль	3016	X	X	X	17 552 864	17 552 864
Дивиденды	3017	X	X	X	(1 500 000)	(1 500 000)
Прибыль от переоценки акций, от положительной курсовой разницы, направленная в добавочный капитал	3018	X	X	X	(8 247 069)	(8 247 069)
Увеличение величины капитала за счет:	3019		56 767 215			56 767 215
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	104	X	42 700 411	X	X	42 700 411
Ввод ОС в эксплуатацию	106	X	5 819 735	X	X	5 819 735
Переоценка акций, положительная курсовая разница, направленная в добавочный капитал	30211		8 247 069	X		8 247 069
Уменьшение величины капитала за счет:	3022		(21 526)		(5 914 269)	(5 935 795)
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	114	X	(21 427)	X	X	(21 427)
дооценка по списанным ОС	115	X	(99)	X	X	(99)
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	119	X	X	X	(5 914 269)	(5 914 269)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3024	90 922	88 242 390	1 326 763	23 649 864	113 309 939
2005 (отчетный год)	3025	X	X	X		
Остаток на 1 января отчетного года	3029	90 922	88 242 390	1 326 763	23 649 864	113 309 939
Результат от пересчета иностранных валют	3030	X		X	X	
Чистая прибыль	3031	X	X	X	56 677 703	56 677 703
Дивиденды	3032	X	X	X	(1 755 280)	(1 755 280)
Прибыль от положительной курсовой разницы, а также израсходованную на покупку						

нового профильного актива, направленная в добавочный	3033	X	X		(9 607 540)	(9 607 540)
Увеличение величины капитала за счет:	3034	1 446	63 513 948			63 515 394
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	234		53 906 408	X	X	53 906 408
Конвертация акций из привилегированных в обыкновенные	30361	1 446		X		1 446
Прибыль от положительной курсовой разницы, а также израсходованную на покупку нового профильного актива, направленная в добавочный			9 607 540			9 607 540
Уменьшение величины капитала за счет:	3037	(1 446)	(47)			(1 493)
Конвертация акций из привилегированных в обыкновенные	3038	(1 446)	X	X	X	(1 446)
Дооценка по списанным ОС	245	X	(47)	X	X	(47)
Остаток на 31 декабря отчетного года	3040	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года	411	1 326 763			1 326 763
данные отчетного года	412	1 326 763			1 326 763
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	3122	91 801	64 252	91 801	64 252
данные отчетного года	3123	64 252	224 259	54 225	234 286
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	3101		486 328	486 328	
данные отчетного года	3102		609 249	609 249	

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	код	3		4	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	3150	113 309 953		222 138 816	
		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	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	3170	-	-	-	-

Руководитель _____ А.И.Барановский Главный бухгалтер _____ С.Н.Ким

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2005г.

Коды

Организация ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	Форма N4 по ОКУД	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год,месяц,число)	2006 03 15
	по ОКПО	00044428
	ИНН	7706107510
		11.10.11 23.20
		11.10.2 63.40
		60.30.11
Вид деятельности Промышленность	по ОКВЭД	51.70.74.14
		47 12
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	41114
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код стр.		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	21 088 306	992 616
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление - всего:	020	1 492 390 500	242 787 928
в том числе			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	021	670 471 247	125 376 520
Прочие доходы	030	821 919 253	117 411 408
Денежные средства, направленные - всего:	040	(1 489 134 970)	(230 850 370)
в том числе			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	050	(1 397 299 034)	(205 299 161)
на оплату труда	060	(1 562 956)	(1 015 357)
на выплату дивидендов, процентов	070	(20 653 024)	(5 128 957)
на расчеты по налогам и сборам	080	(33 485 066)	(11 594 126)
на прочие расходы	085	(36 134 890)	(7 812 769)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	090	3 255 530	11 937 558
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности - всего:	110	241 899 987	38 124 199
в том числе			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	111	302 808	71 113
Выручка от продажи ценных бумаг, иных финансовых вложений и возврат депозитов	120	208 487 530	25 464 780
Полученные дивиденды	130	1 601 524	882 837
Полученные проценты	140	59 322	94 465
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	150	30 126 849	11 261 558
Прочие поступления	151	1 321 954	349 446
Направлено по инвестиционной деятельности - всего:	152	(424 450 345)	(315 200 155)
Приобретение дочерних организаций	160	(9 224 685)	(989 747)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	170	(7 061 425)	(7 072 470)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	180	(372 765 763)	(22 089 825)
Займы, предоставленные другим организациям	190	(35 398 269)	(285 048 107)
Прочие перечисления	192	(203)	(6)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	200	(182 550 358)	(277 075 956)
Получено по финансовой деятельности - всего:	210	407 752 265	343 133 364
в том числе			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	230	407 752 265	343 133 364
По финансовой деятельности выбыло - всего:	280	(235 835 549)	(57 899 276)
в том числе			
погашение займов и кредитов (без процентов)	290	(235 258 556)	(57 899 276)
прочие	340	(576 993)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	360	171 916 716	285 234 088
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(7 378 112)	20 095 690
Остаток денежных средств на конец отчетного года	370	13 710 194	21 088 306
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		143 092	(10 739)

И.О.первого вице-президента
Главный бухгалтер

А.И.Барановский
С.Н.Ким

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2005г.**

Коды

Организация ОАО "Нефтяная компания "Роснефть" Идентификационный номер налогоплательщика	Форма N5	по ОКУД	0710005
	Дата (год,месяц,число)		2006 03 15
		по ОКПО	00044428
		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 12
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384

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	26			26
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101				
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	26			26
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	7 931	124	(124)	7 931

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	1 155	1 577
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)организационные расходы	5111	4	6
	5112		

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	3 897 902	613 768	(4 993)	4 506 677
Сооружения и передаточные устройства	5114	29 326 949	2 884 883	(79 950)	32 131 882
Машины и оборудование	5115	5 622 104	1 398 434	(165 936)	6 854 602
Транспортные средства	5116	531 440	33 399	(24 654)	540 185
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	273 108	51 211	(15 514)	308 805
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	21 510	13 259	(1 512)	33 257
Земельные участки и объекты природопользования	5122	1 494	480		1 974
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	39 674 507	4 995 434	(292 559)	44 377 382

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	5125	7 586 976	10 529 851
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	5 129 232	7 377 927
Машин, оборудования, транспортных средств	5127	2 336 752	2 988 034
других	5128	120 992	163 890
передано в аренду объектов основных средств – всего	5129	35 385 243	37 458 515
в том числе:			
здания	5130	3 515 705	4 426 026
Сооружения	5131	27 404 786	28 781 155
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	1 928 686	4 336 213
Получено объектов основных средств в аренду- всего	5133	2 228	789
в том числе:			
лизинг			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	3 714 625	5 700 189
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Справочно	2	3	4
Результат от переоценки основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости	5135		
Амортизации	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
	5137		
	5138	19 698	50 292

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	-	-	-	-
Итого	5142	-	-	-	-
		На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2			3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	-	-		

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	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-
Справочно:			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			5145	1 250	9 114

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	256 184	704 071	(521)	959 734
В том числе				-	
Геолго-развед. работы		256 184	704 071	(521)	959 734
Справочно:			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			2	3	4
			5148	256 184	959 734

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало	на конец	на начало	на конец
		отчетного	отчетного	отчетного	отчетного
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5150	89 868 871	329 034 058	-	-
в том числе дочерних	5151	88 995 110	321 457 745	-	-
зависимых обществ	51511	620 068	7 306 528	-	-
прочих организаций	51512	253 693	269 785	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	5153	3 951 444	937 477	604 096	522 985
в том числе облигации	51541				
векселя	51542	3 951 444	937 477	604 096	522 985
Предоставленные займы	5155	18 274 164	21 001 375	268 252 632	99 255 900
Депозитные вклады	5156				10 318 310
Вклады в совместную деятельность	51561	239 818	239 147	-	-
Прочие	5157	843 665			13 848 940
Итого	5158	113 177 962	351 212 057	268 856 728	123 946 135
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5159	62 659 050	116 601 999		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160	62 659 050	116 601 999		
Прочие	5164				
Итого	5165				
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166	42 678 984	53 906 408		

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность краткосрочная - всего	5168	13 483 313	69 952 115
в том числе:	5169	5 742 753	26 791 532
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5170	3 172 617	9 428 217
прочая	5171	4 567 943	33 732 366
долгосрочная - всего	5172	196 902	198 868
прочая	5175	196 902	198 868
Итого	5176	13 680 215	70 150 983
Кредиторская задолженность: краткосрочная всего	5177	251 385 086	75 612 196
в том числе:	5178	2 211 636	3 753 490
расчеты с поставщиками и подрядчиками			
авансы полученные	5179	1 494 467	4 517 791
расчеты по налогам и сборам	5180	787 924	2 291 220
кредиты	5181	24 221 425	22 643 503
займы	5182	221 958 688	26 570 144
прочая	5183	710 946	15 836 048
долгосрочная-всего	5184	105 048 665	329 860 653
в том числе:	5185	76 267 423	286 302 956
кредиты			
займы	5186	28 781 242	43 557 697
Итого	5187	356 433 751	405 472 849

Расходы по обычным видам деятельности

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	166 574 631	40 766 132
Затраты на оплату труда	5189	1 225 808	515 158
Отчисления на социальные нужды	5190	108 503	62 551
Амортизация	5191	3 082 648	2 867 367
Прочие затраты	5192	6 331 878	3 718 726
Итого по элементам затрат	5193	177 323 468	47 929 934
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)): незавершенного производства	5194	(45 465)	165 992
расходов будущих периодов	5195	446 503	1 273 186
резервов предстоящих расходов	5196		

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	5197	43 379 529	50 313 128
в том числе: векселя	5198	43 360 457	50 294 056
Выданные - всего	5203	204 739 050	233 001 803
в том числе: векселя	5204	177 840 226	13 861 994

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					
Бюджетные кредиты - всего		на начало отчетного года	получе но за отчетн ый период	Возвраще но за отчетный период	на конец отчетно го периода
	5210	-	-	-	-

Финансирование капитальных вложений

Наименование	код	На начало отчетного года	Начислено	Использовано	На конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Собственные средства организации - всего	5211		6 972 686	6 972 686	
в том числе: прибыль, остающаяся в распоряжении организаций (фонд накопления)	5212		3 885 483	3 885 483	
Амортизация	5213		3 087 203	3 087 203	
Всего собственных и привлеченных средств	5222		6 972 686	6 972 686	

И.о. первого вице-президента

А.И.Барановский

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ
юридического лица ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» за 2005 ГОД**

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» – вертикально-интегрированная Компания, создана путем преобразования государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 года № 327 и Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 года № 971.

По состоянию на 1 января 2005 года уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составлял 90 921 740 рублей и состоял из 90 921 740 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

Уставный капитал сформирован путем внесения в него государственного имущества государственного предприятия «Роснефть» (84,8 млн. руб.) и закрепленных в федеральной собственности, в соответствии с Указом Президента РФ от 17 ноября 1992 года № 1403, пакетов акций 32 открытых акционерных обществ (5,37 млн. руб.), в т.ч. 7 – нефтедобывающих (4,25 млн. руб.), 4 – нефтеперерабатывающих (0,3 млн. руб.), 16 – нефтепродуктообеспечения (0,73 млн. руб.) и 5 – сервисных (0,09 млн. руб.). Уставный капитал увеличен в 2003 году на 742 381 рубль с 90 179 359 рублей до 90 921 740 рублей за счет внесения кранового судна «Исполин», находившегося в федеральной собственности.

В 2004 году была осуществлена конвертация привилегированных акций ОАО «НК «Роснефть» в обыкновенные акции Компании.

В четвертом квартале 2005 года было осуществлено дробление акций ОАО «НК «Роснефть» (конвертация 90 921 740 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая в 9 092 174 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая). Отчет об итогах выпуска ценных бумаг при дроблении был зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам 18 октября 2005 года. В связи с изменениями, произошедшими в структуре ИФНС, и передаче функций, связанных с государственной регистрацией изменений в учредительные документы юридических лиц специально созданной ИФНС № 46 г. Москвы, государственная регистрация изменений и дополнений № 8 в Устав ОАО «НК «Роснефть» осуществлена 17 февраля 2006 года.

По состоянию на 1 января 2005 года 100 % акций Компании находились в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. В соответствии с Распоряжением ФАУФИ от 20.05.05 г. № 596-р ОАО «НК «Роснефть» было приватизировано путем внесения 100% акций Компании в уставный капитал ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ». В ноябре 2005 года состав акционеров ОАО «НК «Роснефть» изменился. На основании Распоряжения ФАУФИ от 15.11.05 г. № 2536-р 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «НК «Роснефть» номинальной стоимостью 1 (одна) копейка была передана Федеральному агентству по управлению Федеральным имуществом. 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 Компании, является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть» - Федеральное Агентство по управлению федеральным имуществом.

Основные виды деятельности Компании - поиск и разведка месторождений углеводородов, добыча нефти и газа, реализация проектов освоения морских месторождений нефти и газа, реализация нефти, газа и продуктов переработки в Российской Федерации и за ее пределами, инвестиционная деятельность.

По состоянию на 1 января 2006 года ОАО «НК «Роснефть» имеет 16 лицензий на геологическое изучение недр с целью поиска и оценки месторождений углеводородов на территории Западно-Камчатского шельфа Охотского моря, Венинского блока Сахалинского

шельфа Охотского моря, Туапсинского прогиба в акватории Черного моря, Пуровского и Красноселькупского районов Ямало-Ненецкого Автономного округа (участки: Чатылькинско-Удмуртский, Лавчихинский, Кыпакынский), Туруханского района Красноярского края (участки: Советский, Лебяжий, Западно-Лодочный, Восточно-Лодочный, Нижнебаихский, Полярный), Усть-Енисейского района Таймырского (Долгано-Ненецкого) Автономного Округа (участки: Байкаловский, Песчаный, Самоедский, Проточный) и 21 лицензию на право пользования недрами (добыча нефти и газа) на месторождениях в Чеченской Республике, в том числе на участках: Гойт-Кортовский, Горский (с Али-Юрт), Горячеисточненский, Гудермесский, Ильинский, Лесной, Мескетинский, Минеральный, Октябрьский, Правобережный, Северо-Брагунский, Северо-Джалкинский, Северо-Минеральный, Старогрозненский, Ханкальский, Хаян-Кортовский, Червлёный, Эльдаровский, Андреевский, Бенойский, Брагунский. За 2005 год на лицензионных участках в Чеченской республике добыто 2 200 тыс. тонн нефти и конденсата и 457,9 млн. куб. м. попутного и природного газа. По сравнению с показателями 2004 года добыча нефти увеличилась на 11,4 %, а добыча газа снизилась на 10,8 % по причине ограничения подачи газа потребителям.

В декабре 2005 года ОАО «НК «Роснефть» в результате победы на аукционе приобрело право пользования Восточно-Сугдинским участком недр на территории Иркутской области.

В конце декабря 2004 года ОАО «НК «Роснефть» приобрело долю в размере 99,99% в уставном капитале ООО «Байкалфинансгруп», которое владеет 76,79% в уставном капитале ОАО «Юганскнефтегаз, что позволило с 2005 году интегрировать деятельность ОАО «Юганскнефтегаз» в бизнес Компании.

Всего в 2005 году на экспорт реализовано 45 050,5 тыс. тонн нефти и газового конденсата, что составляет 405,7 % к факту 2004 года и 13 309,4 тыс. тонн нефтепродуктов, что составляет 290,1 % к факту 2004 года. Экспорт нефти и нефтепродуктов осуществлялся в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ. Объем реализации нефти, приходящийся на страны Европы, составляет 72,1 %, на страны Азии -13,2 %, на страны СНГ-14,7%.

В 2005 году реализовано 3,3 млрд. куб. газа, что составляет 120,8 % к факту 2004 года. На внутреннем рынке реализовано 3 788,3 тыс. тонн нефти и 7 377,3 тыс. тонн нефтепродуктов, что составляет к факту 2004 года 627,5% и 327,3 % соответственно. Продажа нефтепродуктов осуществлялась в основном в трех федеральных округах Российской Федерации: Дальневосточном, Южном и Сибирском, из которых 34 % объема реализации приходится на Дальневосточный, 21,% на Южный, 16 % на Сибирский федеральные округа.

Выручка от реализации товаров, продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2005 году увеличилась по сравнению с 2004 годом на 380 490,3 млн. рублей со 106 178,9 млн. рублей до 486 669,2 млн. рублей, в том числе по основному виду деятельности (реализация нефти, нефтепродуктов и прочих услуг) с 51 823, 7 млн. рублей до 185 147,3 млн. рублей, от торгово-закупочной деятельности (нефть, газ, товарно-материальные ценности) с 54 328,9 млн. рублей до 301 463,6 млн. рублей, от посреднической деятельности с 26,3 млн. рублей до 58,3 млн. рублей.

Себестоимость реализованных товаров, продукции, работ и услуг составила 325 837,0 млн. рублей, прибыль от продаж - 109 775,5 млн. рублей. С учетом операционных и внереализованных доходов и расходов прибыль до налогообложения увеличилась на 52 604,3 млн. рублей, с 23 382,3 млн. рублей в 2004 году до 75 986,6 млн. рублей в 2005 году.

За отчетный период ОАО «НК «Роснефть» имеет чистую (нераспределенную) прибыль в сумме 56 677,7 млн. рублей. Расходы, произведенные на капвложения за счет нераспределенной прибыли 2005 года, составили 3 885,5 млн. рублей.

По решению собрания акционеров в июне 2005 года утверждено распределение прибыли за 2004 год в размере 17 552,9 млн. рублей, в том числе: на выплату дивидендов - 1 755,3 млн. рублей; на финансирование капитального строительства объектов

производственного назначения - 6 190,0 млн. рублей, на увеличение добавочного капитала - 9 607,6 млн. рублей в сумме прибыли, сформировавшейся за счет положительной курсовой разницы и направленной на приобретение нового профильного актива.

Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию в 2005 году составила 24,21 рубля, в 2004 году базовая прибыль составляла 195,91 рублей. Изменение базовой прибыли произошло за счет увеличения количества обыкновенных акций в сто раз в результате дробления и, соответственно, изменения номинальной стоимости с одного рубля за 1 обыкновенную акцию до одной копейки за 1 обыкновенную акцию.

1. Основные аспекты учетной политики и методика подготовки отчетности.

Бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с нормами, установленными Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Минфина России от 6 июля 1999 года № 43 и приказом Минфина России от 22 июля 2003 года № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организации».

Бухгалтерская отчетность включает в себя:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма №2);
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма №5);
- Пояснительная записка.

Все хозяйственные операции отражались в том периоде, в котором операции осуществлялись, при этом разграничив в учете затраты на производство и затраты на инвестиции, а также обеспечив тождество данных аналитического учета, оборотам и остатков по счетам синтетического учета на 1 число каждого месяца.

Все хозяйственные операции отражались в рублях. В случаях, когда хозяйственные операции осуществлялись в иностранной валюте, записи в бухгалтерском учете производились в рублях по курсу Центрального банка РФ, действовавшего на дату совершения операций. Одновременно указанные записи производились в валюте расчетов и платежей. Курсовые разницы, возникавшие в связи с текущим изменением курса рубля по отношению к иностранным валютам, ежемесячно отражались на счете прибылей и убытков. Все остатки по валютным счетам, хозяйственные операции в валюте на конец года пересчитаны по текущему официальному курсу ЦБ РФ.

Приобретенные материальные ресурсы отражались в бухгалтерском учете по их фактической стоимости, а списание их в производство, в соответствии с методами оценки, утвержденными учетной политикой, производилось: нефтепродукты, полуфабрикаты по методу средней себестоимости, все остальные материальные ресурсы (нефть, материалы, запчасти и т.д.) по методу себестоимости изготовления единицы запаса (партии).

Общехозяйственные расходы в отчетном периоде полностью признаны как текущие (условно-постоянные) расходы, списаны в дебет счета 90 «Продажи», отражены в отчетности по строке 2040 «Управленческие расходы» формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках» и за 2005 год составили 3 958,4 млн. рублей.

Штрафы, пени и неустойки, признанные должником или по которым получены решения Арбитражного суда об их взыскании, относились на финансовые результаты (счет прибылей и убытков) и до их получения (уплаты) отражались по статьям дебиторов и кредиторов.

В соответствии с положениями Учетной политики ОАО «НК «Роснефть» в целях бухгалтерского учета на 2005 год, на конец отчетного периода по ценным бумагам - акциям дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз и ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», обращающимся на организованном рынке ценных бумаг и имеющим текущую рыночную стоимость - проведена переоценка, результат которой в сумме 53 906,4 млн. рублей направлен на увеличение добавочного капитала.

В соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в учете отражены постоянные и отложенные налоговые активы и обязательства, начисленные вследствие возникновения постоянных и временных разниц между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода, образовавшихся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, установленных нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также рассчитан и отражен условный расход по налогу на прибыль.

В бухгалтерской отчетности: форма № 1 «Бухгалтерский баланс» по строке 515 отражена сумма отложенного налогового обязательства, форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» по строкам 150, 151, 201 отражены суммы отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства и постоянного налогового обязательства.

По строке 152 «Текущий налог на прибыль» формы № 2 отражена сумма в размере 19 461,8 млн. рублей, которая в основном сформирована из суммы текущего налога на прибыль за 2005 год в размере 19 366,3 млн. рублей, суммы налога на прибыль с дивидендов, полученных от КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» в размере 19,3 млн. рублей, суммы уточненного и доначисленного налога на прибыль за предыдущие годы в размере 76,2 млн. рублей.

2. Нематериальные активы

(тыс. руб.)

НМА	Первоначальная стоимость на 01.01.2006г.	Амортизация на 01.01.2006г.	Остаточная стоимость на 01.01.2006г
Лицензии на право пользования недрами (добыча нефти и газа)	7931	1571	6 360
Товарный знак	26	6	20
Итого:	7 957	1 577	6 380

В годовом бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости в сумме 6,4 млн. рублей. Нематериальные активы отражались в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния пригодного для эксплуатации. Погашение стоимости нематериальных активов производилось

в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом с использованием балансового счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

3. Основные средства

(тыс. руб.)

Группа основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.2005г.	Амортизация на 01.01.2005г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.2006г.	Амортизация на 01.01.2006г.
Здания	3 897 902	368 977	4 506 677	575 725
Сооружения и передаточные устройства	29 326 949	4 760 255	32 131 882	6 802 202
Машины и оборудование	5 622 104	2 103 157	6 854 602	2 702 273
Транспортные средства	531 440	233 595	540 185	285 761
Производственный и хозяйственный инвентарь	273 108	117 064	308 805	156 258
Прочие виды	23 004	3 928	35 231	7 632
Итого:	39 674 507	7 586 976	44 377 382	10 529 851

Основные средства отражались в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования: по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 1 января 2002 года, срок полезного использования устанавливался согласно Классификации объектов основных средств, включаемых в амортизируемые группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 года № 1, в отношении объектов основных средств, принятых к учету до вступления в силу указанного выше Постановления Правительства, срок полезного использования остался неизменным, и погашение стоимости таких объектов производилось путем начисления амортизации по нормам амортизационных отчислений в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

Стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2006 года составляет 44 377,4 млн. рублей, износ составил 10 529,9 млн. рублей. В годовом бухгалтерском балансе основные средства отражены по остаточной стоимости на начало года в сумме 32 087,5 млн. рублей, на конец года - в сумме 33 847,5 млн. рублей.

Стоимость основных средств по сравнению с 2004 годом изменилась за счет ввода законченных строительством объектов (4 286 млн. рублей), приобретения объектов основных средств (709,2 млн. рублей) и выбытия объектов основных средств в связи с их реализацией, передачей и ликвидацией в связи с физическим и моральным износом (292,6 млн. рублей). Доходы и расходы от выбытия объектов основных средств отражены на счетах прибылей и убытков, при этом, в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», при выбытии

объектов основных средств, подвергшихся переоценкам, проведенным по Постановлениям Правительства в 1992, 1994-1997г.г., сумма переоценки (дооценки) в размере 47 тыс. рублей перенесена с добавочного капитала на нераспределенную прибыль отчетного года.

В 2005 году к бухгалтерскому учету в состав основных средств приняты объекты, завершённые капитальным строительством, введенные в эксплуатацию, фактически используемые для извлечения дохода и подлежащие государственной регистрации на сумму 3 412,3 млн. рублей. В течение 2005 года были оформлены права собственности на 82 объекта недвижимого имущества в различных регионах России (в 2004 году - на 373 объекта), построенных за счет собственных средств ОАО «НК «Роснефть», 24 объекта оформлены в долевую собственность.

4. Незавершённое строительство

Вид затрат	На 01.01.2005г.	На 01.01.2006г
Оборудование к установке требующее и не требующее монтажа	861 794	879 176
Незавершённое капитальное строительство	9 182 268	8 125 003
Объекты законченные капитальным строительством, требующие регистрации, фактически не эксплуатируемые	110 509	2 793 272
Затраты по освоению природных ресурсов и НИОКР	257 434	968 848
Земельные участки	8	32
Авансы выданные	1 186 016	573 735
Итого:	11 598 029	13 340 066

Незавершённое капитальное строительство отражено в бухгалтерском учете в разрезе объектов по видам затрат. За 2005 год выполненный объем работ по капитальному строительству объектов и приобретенному оборудованию, требующему и не требующему монтажа, входящему и не входящему в сметы строек, составил 6 972,7 млн. рублей, введено и принято к учету в состав основных средств, объектов законченных капитальным строительством и оборудования, не требующего монтажа, на сумму 4 995,2 млн. рублей. Основными источниками финансирования капитальных вложений были амортизация в размере 3 087,2 млн. рублей и прибыль – 3 885,5 млн. рублей.

В бухгалтерском учете по счету 08 «Капитальное строительство» также отражены затраты, связанные с освоением природных ресурсов. Сумма финансирования на проведение комплекса геофизических, геохимических и сейсморазведочных работ на 12 лицензионных участках Общества на территории Туруханского района Красноярского края, Усть-Енисейского района Таймырского Автономного Округа и Ямало-Ненецкого Автономного округа составила – 244,9 млн. рублей. В 2005 году ОАО «НК «Роснефть» продолжила свое участие в ряде проектов на шельфах Черного и Охотского морей. По проекту «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» в соответствии с положениями лицензионного соглашения, выполнены морские сейсморазведочные работы 2Д в объеме 2100 км, завершена обработка сейсмических материалов и осуществляется интерпретация и переобработка данных сейсморазведки 2Д (3003 пог.км) предыдущих периодов, проведен анализ геологических материалов прибрежной зоны и

региональных морских геолого-физических данных, сумма финансирования составила 73,0 млн. рублей, значительная часть проектов на шельфе Охотского моря (Венинский блок, Западно-Шмидтовский, Восточно-Шмидтовский и Западно-Камчатский участки недр) осуществлялась совместно иностранными участниками, которые взяли на себя обязательства по финансированию доли участия Компании до коммерческого закрытия.

5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 1 января 2006 года составляет:

(тыс. руб.)

Вид вложений	На 01.01.2005г.	На 01.01.2006г.
Паи и акции предприятий	89 868 871	329 034 058
Предоставленные займы	18 274 164	21 001 375
Прочие	5 034 927	1 176 624
Итого:	113 177 962	351 212 057

Рост финансовых вложений в акции предприятий произошел в основном за счет приобретения новых профильных активов и проведенной переоценки акций дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», обращающихся на организованном рынке ценных бумаг и имеющих текущую рыночную стоимость.

В 2005 году ОАО «НК «Роснефть» приобрело новые профильные активы, увеличило долю ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ. Осуществлены следующие основные приобретения новых профильных активов:

- 100 % долю в уставном капитале ООО «Комсомольское НГДУ»;
- 28 обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз»;
- 7 781 449 обыкновенных акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз».

В 2005 году ОАО «НК «Роснефть» увеличило принадлежащие ей пакеты акций в уставных капиталах следующих обществ:

- ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» с 63,37 % до 64,62 %;
- ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз» с 71,96 % до 75,18 %;
- - ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз» с 50,78 % до 95,46 %;
- ОАО «Селькупнефтегаз» с 66,0 % до 100 %;
- ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ » с 77,31 % до 79,98 %;
- ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ» с 39,53 % до 81,23 % за счет приобретения во втором квартале 2005 года акций у дочернего предприятия «Компания Роснефть Интернейшнл Лтд».

В отчетном году ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с принятыми решениями:

- создало ООО «Камчатнефтегаз», ООО «Венинефть», ООО «Запад Шмидт Инвест», ООО «Восток Шмидт Инвест», ОАО «Московская газовая компания», «West Kamchatka Holding B.V.»;

- провело продажу пакетов акций (долей в уставном капитале) ООО «Страховая компания «Нефтеполис», ООО «Восточная строительная компания»;

- осуществило списание неэффективных и неликвидных вложений в ОАО «Торговый дом «Роснефть» в связи с его ликвидацией и получением информации об исключении Общества из Единого государственного реестра юридических лиц.

В 2005 году ОАО «НК «Роснефть» приняло решение о добровольной ликвидации дочерних обществ: ООО «РН-Перспектива», ООО «РН-Телепорт», ООО «Роснефтьтранс».

Другая часть долгосрочных финансовых вложений осуществлена в виде корпоративных займов, которые предоставлялись ОАО «НК «Роснефть» дочерним и зависимым акционерным обществам для погашения обязательств международным и европейским банкам, на финансирование капитального строительства и инвестиционных проектов, находящихся в начальной стадии освоения, на пополнение оборотных средств. Стоимость краткосрочных финансовых вложений на 1 января 2006 года составляет:

(тыс. руб.)

Вид вложений	На 01.01.2005г.	На 01.01.2006г.
Предоставленные займы	268 252 632	99 255 900
Прочие	604 096	24 690 235
Итого:	268 856 728	123 946 135

Рост прочих краткосрочных финансовых вложений произошел в основном за счет размещения денежных средств в размере 10 318 млн. рублей на рублевых и валютных депозитах со сроками размещения до одного месяца и приобретения долга ОАО «НК «ЮКОС» перед банком Сосьете Женераль С.А. в размере 13 849 млн. рублей, по которому, ввиду неопределенности ситуации, проверка на обесценение не проводилась.

Российские проекты

В 2005 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в ряде проектов на российской территории.

Проект «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря», финансирование которого осуществляется через договоры займа с ООО «НК «Приазовнефть», что составило 124,3 млн. рублей. ОАО «НК «Приазовнефть» (совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть» - 42,5 %, ОАО «Лукойл» - 42,5 % и Администрация Краснодарского края -15 %), является оператором проекта. По проекту «Темрюкско-Ахтарский участок» проведены подготовительные работы к бурению первой поисковой скважины на подготовленной ранее выполненными сейсмическими исследованиями Геленджикской структуре и поиск морской буровой установки. Одновременно проводились работы по подготовке прибрежной структуры «Новая».

Проект по освоению Ванкорской группы месторождений, финансирование которого осуществлялось через договоры долгосрочных займов с ЗАО «Ванкорнефть», что составило 3 046,6 млн. рублей. По проекту Ванкорская группа месторождений в 2005 году проведены: сейсморазведочные работы МОГТ-2Д и МОГТ-3Д в северной и западной части Ванкорского месторождения, построены структурные карты по 22-м отражающим горизонтам в юрско-меловых отложениях, выполнены электроразведочные работы методом КМТЗ, выполнены

геологоразведочные работы, в результате которых уточнено строение Ванкорского месторождения, подтверждено существование единой крупной антиклинальной складки, объединяющей подготовленные ранее Ванкорское и северо-Ванкорское локальные поднятия, к северо-западу от Ванкорского месторождения намечено Хикиглинное локальное поднятие, вскрытые скважиной Вн-11 перспективные пласты в отложениях средне-верхней юры по результатам интерпретации материалов ГИС характеризуются как продуктивные. Закончено бурением пять разведочных скважин и одна водяная, из них испытанием закончены 4 разведочных скважины, по ним получены притоки нефти, осуществляется передислокация буровых станков для эксплуатационного бурения, закупка труб большого диаметра для строительства магистрального нефтепровода.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Каспия» на территории Казахстана Компания предоставила в 2005 году своему дочернему предприятию ООО «РН-Казахстан» по договорам краткосрочного и долгосрочного займа 1 429,6 млн. рублей. В 2005 году на Адайском блоке были продолжены сейсморазведочные работы. Пробурено 18 скважин. 50% доля ООО «РН-Казахстан» от общей добычи нефти в проекте составила 21,970 тыс. тонн. Открыто месторождение Каскырбулак Южное, 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, завершен подготовительный этап, проект перешел к стадии практической реализации. Уполномоченными компаниями в качестве совместной структуры для реализации проекта будет использоваться Консорциумом 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 50% долю в проекте).

В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует 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 ОАО «НК «Роснефть» по договорам долгосрочного займа, сумма которых в 2005 году составила 383,3 млн. рублей. В текущем году проведены сейсмические работы с целью поиска новых перспективных структур (2Д-600 км²) и оценки ранее открытых месторождений (3Д-300 км²). Начато бурение разведочной скважины ТЕН-1. Проведены подготовительные работы по бурению двух поисково-разведочных скважин (закончено строительство площадок под буровые станки).

5.Запасы

(тыс. руб.)

Вид запасов	На 01.01.2005г.	На 01.01.2006г
Сырье и материалы	1 502 707	1 602 079

Затраты в незавершенном производстве	304 387	258 922
Готовая продукция	838 196	2 871 356
Товары отгруженные	217 373	1 378 456
Расходы будущих периодов	1300 575	1 747 078
Итого:	4 163 238	7 857 891

Сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражены в бухгалтерском учете по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражались по фактической стоимости, товары - по покупной стоимости.

В бухгалтерском учете в соответствии с принятой учетной политикой, по счету 97 «Расходы будущих периодов» Общество учитывает в том числе:

- таможенные платежи по временным декларациям, открытым под предстоящие отгрузки нефти и нефтепродуктов на экспорт, сумма по которым на начало отчетного года в размере 1 138,9 млн. рублей и на конец отчетного года в размере 12 992,9 млн. рублей, в связи с изменением методики отражения в бухгалтерской отчетности таможенных платежей, при формировании бухгалтерского баланса включена в сумму строки 240 «Дебиторская задолженность»;

- расходы, связанные с созданием и внедрением корпоративной информационной системы (КИС) на базе SAP R/3, других программных продуктов и информационных систем, в т.ч. сумма расходов долгосрочного характера со сроком полезного использования более одного года в размере 693 млн. рублей, которая в связи с изменением методики отражения таких расходов в бухгалтерской отчетности, при формировании бухгалтерского баланса включена в сумму строки 150 баланса «Прочие внеоборотные активы».

6. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность

(тыс. руб.)

Наименование статей	На 01.01.2005г.	На 01.01.2006г.
Покупатели и заказчики	5 742 753	26 791 532
Авансы выданные	3 172 617	9 428 217
Расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций под предстоящие отгрузки нефти и нефтепродуктов на экспорт	1 138 857	12 992 922
Прочие дебиторы	3 625 988	20 938 312
Итого:	13 680 215	70 150 983

Дебиторская задолженность на 1 января 2006 года составила 70 151,0 млн. рублей и по сравнению с 1 января 2005 года задолженность увеличилась на 56 470,8 млн. рублей.

В связи с изменением методики отражения в бухгалтерской отчетности платежей таможенным органам, связанным с открытием временных деклараций под предстоящие

отгрузки нефти и нефтепродуктов на экспорт, соответствующие суммы на начало и конец отчетного периода в размере 1 138,9 млн. рублей и 12 992,9 млн. рублей соответственно, учтенные в бухгалтерском учете на счете 97 «Расходы будущих периодов», включены в сумму строки 240 «Дебиторская задолженность».

Рост дебиторской задолженности по статье «Покупатели и заказчики» на сумму 21 048,8 млн. рублей обусловлен ростом объемов и цены при экспорте нефти и нефтепродуктов.

Рост задолженности по статье «Авансы выданные» в размере 6 255,6 млн. рублей, обусловлен увеличением авансов, выданных на транспортировку нефти, таможенному брокеру на оформление таможенных деклараций под реализацию в январе 2006 года нефти, нефтепродуктов, и поставщикам - под поставку материальных ценностей, в связи с увеличением объемов централизованных закупок для обеспечения в 2006 году деятельности дочерних обществ.

В составе прочих дебиторов отражена: сумма НДС, подлежащая возврату из бюджета в размере 17 797 млн. рублей, из нее сумма НДС, подлежащая возврату из бюджета по экспорту нефти и нефтепродуктов за сентябрь-декабрь 2005 года в размере 18 878,2 млн. рублей и сумма НДС в размере 1 081,2 млн. рублей, подлежащая уплате в бюджет по внутреннему рынку, а также переплата по налогу на прибыль – 767,9 млн. рублей. В 2005 году возвращено денежными средствами из бюджета НДС по экспорту в размере 20 686,5 млн. рублей.

По результатам проведенной инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 30 ноября 2005 года создан резерв сомнительных долгов по дебиторской задолженности в размере 224,3 млн. рублей.

Кредиторская задолженность

(тыс. руб.)

Наименование статей	На 01.01.2005г.	На 01.01.2006г.
Поставщики и подрядчики	2 211 636	3 753 490
Задолженность перед работниками предприятия	31 066	79 370
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	788 446	2 296 730
Авансы полученные	1 494 467	4 517 791
Прочие кредиторы	679 358	15 751 168
Итого:	5 204 973	26 398 549

Кредиторская задолженность по состоянию на 1 января 2006 года составила 26 398,5 млн. рублей и по сравнению с 1 января 2005 года годом увеличилась на 21 193,6 млн. рублей. Рост кредиторской задолженности по статье «Авансы полученные» произошел за счет полученных авансов по условиям контрактов от инопокупателей под отгрузки нефти и нефтепродуктов в январе 2006 года, и авансов, полученных по условиям агентских договоров от Дочерних обществ под централизованные закупки материально-технических ресурсов.

Рост кредиторской задолженности по статье «Прочие кредиторы» произошел в основном за счет приобретения долга ОАО «НК «ЮКОС» перед банком Сосьете Женераль С.А.

Недоимки в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды на 1 января 2006 года не имеется. Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость по неоплаченной дебиторской задолженности в размере 580,5 млн. рублей отражена в составе прочих кредиторов.

По состоянию на 1 января 2005 года и на 1 января 2006 года дебиторская задолженность превышает кредиторскую на сумму 8 475,2 млн. рублей и на 43 752,4 млн. рублей соответственно.

7. Денежные средства

(тыс. руб.)

Наименование статьи	на 01.01.2005г.	на 01.01.2006г.
Касса	129	85
Расчетный счет	16 932 019	6 526 890
Валютный счет	3 823 363	7 150 246
Прочие (карточные счета)	332 795	32 973
Итого:	21 088 306	13 710 194

8. Кредиты и займы, полученные, обеспечения выданные

ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 1 января 2005 года имело задолженность:

- по валютным кредитам в сумме 3,0 млрд. долл. США;
- по рублевым кредитам в сумме 16,0 млрд. рублей;
- по займам в сумме 250,7 млрд. рублей.

В 2005 году ОАО «НК «Роснефть» привлекло кредитных ресурсов в иностранной валюте в размере 9,97 млрд. долл. США, в рублях в размере 35,9 млрд. рублей и заемных средств в размере 41,9 млрд. рублей. При этом, сумма погашенных долговых обязательств - 2,9 млрд. долл. США и 277,7 млрд. рублей, в том числе погашения были частично произведены за счет привлечения в июле 2005 года синдицированного кредита сроком на 5 лет на сумму 2 млрд. долларов США от АБН АМРО Банк и Барклайз Банк, что позволило снизить уровень краткосрочной задолженности и стоимость обслуживания кредитного портфеля.

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2005 году, были направлены на финансирование уставной деятельности ОАО «НК «Роснефть»:

- приобретение новых профильных активов;
- рефинансирование существующей задолженности;
- реализацию инвестиционных программ;
- пополнение оборотных средств.

Задолженность Компании на 1 января 2006 года составляет: по кредитам в валюте - 10,7 млрд. долл. США, по займам – 70,1 млрд. рублей.

Средневзвешенная номинальная ставка кредитного портфеля на конец 2005 года составила 7,12 % годовых, и ее увеличение по сравнению со значением аналогичного периода 2004 года (5,96%) в основном вызвано увеличением ставки ЛИБОР с 2,4 % до 4,4 %.

По состоянию на 1 января 2006 года ОАО «НК «Роснефть» предоставило в качестве обеспечения кредитов право требования по экспортным контрактам на нефть в размере 11 720 млн. рублей, векселя на сумму 13 862 млн. рублей и выступило поручителем перед АБН АМРО Банком по кредиту, полученному ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», сумма гарантии - 206 981,3 млн. рублей

Векселя были оформлены по требованию российских банков. Владение такими векселями позволяет российским банкам уменьшать резервы на возможные потери по ссудам, создаваемые в соответствии с требованиями Центрального Банка Российской Федерации. В случае реализации каким-либо банком своих прав по указанным векселям, соответствующая сумма кредитов в балансе ОАО «НК «Роснефть» будет заменена векселями, при этом обязательства останутся неизменными. Суммы выданного обеспечения и поручительства учитывается на забалансовом счете 009 «Обеспечения выданные» и отражены по строке 960 формы № 1 «Бухгалтерский баланс» и строке 5203 формы № 5 «Приложения к бухгалтерскому балансу».

9. Резервный капитал и чистые активы

(тыс. руб.)

	На 01.01.2005 г.	На 01.01.2006 г.
Сформированный резервный фонд	1 326 763	1 326 763

Резервный фонд ОАО «НК «Роснефть» в размере не менее 5% уставного капитала сформирован полностью.

(тыс. руб.)

	На 01. 01. 2005г.	На 01. 01. 2006г.
Сумма чистых активов	113 309 953	222 138 816
Уставный капитал	90 922	90 922
Резервный фонд	1 326 763	1 326 763
Отношение чистых активов к уставному капиталу	124 623	244 318
Отношение чистых активов к сумме уставного и резервного фонда	7 993	15 669

Чистые активы Общества на конец отчетного года составили 222 138,8 млн. рублей. За отчетный период они увеличились на 108 828,9 млн. рублей или на 196 %. Чистые активы Общества на 222 047,9 млн. рублей превышают его уставный капитал. Чистые активы Общества на 220 721,1 млн. рублей превышают сумму его уставного капитала и резервного фонда.

Коэффициент текущей ликвидности составил на 1 января 2006 года 3,02 при нормативе 2. Коэффициент восстановления платежеспособности составил на 1 января 2006 года 1,96 при нормативе более 1, что означает, что Общество платежеспособно. Коэффициент финансовой устойчивости составил на 1 января 2006 года 0,88 при нормативе более 0,8, что

означает, что у Общества достаточно источников финансирования, которые могут быть использованы длительное время.

11. Пояснения к отчету о прибылях и убытках

«Прочие операционные доходы»

(тыс. руб.)

Наименование статей	2004 год	2005 год
Выручка от продажи валюты	103 662 936	766 938 681
Выручка от продажи ценных бумаг	33 445 458	160 769 099
Выручка от продажи материальных ценностей, ПИР	2 498 006	1 270 149
Выручка от продажи доли в совместной деятельности	5 331 211	-
Прибыль от совместной деятельности	755 407	138 472
Прочие	263 889	48 244
Итого:	145 956 907	929 164 645

«Прочие операционные расходы»

(тыс.руб.)

Наименование статей	2004 год	2005 год
Стоимость проданной валюты	103 762 054	767 040 805
Начислены налоги и сборы	974 560	734 245
Стоимость и затраты по реализованным и выбывшим ценным бумагам	33 417 695	160 939 929
Стоимость проданных материальных ценностей, ПИР	2 307 282	1 235 272
Стоимость проданной доли в совместной деятельности	6 290 412	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	54 225	1
Банковские услуги	723 910	1 288 556
Проценты за полученные авансы	112 913	712 139
Прочие	221 255	159 282
Итого:	147 864 306	932 110 229

«Прочие внереализационные доходы»

(тыс. руб.)

Наименование статей	2004 год	2005 год
Курсовая и суммовая разница	6 957 157	9 074 724
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	906 647	184 576
Кредиторская задолженность, списанная по итогам инвентаризации	42	2 050
Пени, штрафы по хоздоговорам		2 395
Прочие	56 499	9 081
Итого:	7 920 345	9 272 826

«Прочие внереализационные расходы»

(тыс. руб.)

Наименование статей	2004 год	2005 год
Курсовая и суммовая разница	2 747 284	18 390 068
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	34 658	224 357
Пени, штрафы (деммередж) по хоздоговорам	62 401	143 524
Списание дебиторской задолженности и прочих активов по итогам инвентаризации	2 722	448 695
Резерв по сомнительным долгам	10 027	224 258
Прочие	3 099 223	3 174 525
Итого:	5 956 315	22 605 427

12. Совместная деятельность

В 2005 году было принято решение о ликвидации совместной деятельности по оказанию услуг по перевалке нефтепродуктов с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт». За 5 месяцев 2005 года по результатам совместной деятельности ОАО «НК «Роснефть», как участник, получило прибыль в размере 138,5 млн. рублей, которая отражена в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в составе операционных доходов.

13. Условные факты хозяйственной деятельности

На дату составления отчетности существует несколько условных фактов, последствиями которых могут быть условные убытки или условные обязательства:

- В Арбитражный суд г. Москвы 24 октября 2005 года направлено исковое заявление ОАО «РЖД» о взыскании с ОАО «НК «Роснефть» недобора ж/д тарифа и процентов за пользование чужими средствами на общую сумму 3,1 млн. рублей. Ведется работа по защите интересов ОАО «НК «Роснефть» и имеется достаточно высокая степень вероятности вынесения решения в пользу Компании;

- продолжена работа по иску ОАО «НК «Роснефть» к ОАО «РЖД» о возврате излишне уплаченной суммы ж/д тарифа в размере 11,3 млн. рублей, по которому Арбитражным судом было отказано в удовлетворении. Постановлением кассационной инстанции решение суда первой инстанции отменено, дело направлено на новое рассмотрение. Решением Арбитражного суда Ростовской области в иске ОАО «НК «Роснефть» повторно отказано, в январе 2006 года подана кассационная жалоба, вероятность вынесения решения суда в пользу ОАО «НК «Роснефть» - 75%;

- 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 июля 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;

- продолжена работа по взысканию задолженности с ОАО «Варуст», в отношении которого Арбитражным судом Краснодарского края в рамках возбужденного дела о банкротстве было вынесено решение о введении процедуры наблюдения. Заявление ОАО «НК «Роснефть» о включении требований в размере 100 тыс. долл. США в реестр кредиторов удовлетворены, вероятность взыскания денежных средств –75 %.

Несмотря на применение исчерпывающих мер правового и иного характера, имеется достаточно высокая степень вероятности возможных убытков:

- по потерям нефти, возникших в результате пожаров, диверсий и хищений на скважинах месторождений Чеченской Республики за 2003-2004 г.г. – 127,0 млн. рублей, в связи с отсутствием виновных лиц, совершивших правонарушения.

14. События, произошедшие после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2005 год:

1. В январе-феврале 2006 года вынесены решения о возврате НДС по экспортным поставкам за сентябрь и октябрь 2005 года в размере 9 296,7 млн. рублей, из которых по заявлению ОАО «НК «Роснефть» произведен зачет НДС, подлежащий уплате в бюджет за декабрь 2005 года в размере 1 479,7 млн. рублей и за январь 2006 года в размере 455,6 млн. рублей. Сумма в размере 7 361,4 млн. рублей поступила на расчетный счет ОАО «НК «Роснефть» в феврале 2006 года.

2. В феврале 2006 года между ОАО «НК «Роснефть» 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.

3. 17 января 2006 года ОАО «Варуст» признано банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство. ОАО «НК «Роснефть» 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 марте 2006 года ОАО «НК «Роснефть» оплатило обязательства по кредиту ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС» в размере 463,3 млн. долл. США.

5. В феврале 2006 года Компания приобрела 1 443 000 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 ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» в уставном капитале общества составляет 25% +1 акция.

6. В феврале 2006 года Компания приобрела 15 725 498 обыкновенных и 423 325 привилегированных акций ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» на общую сумму 100,0 млн. долларов США и 10 987,2 млн. рублей. В результате приобретения указанных акций доля Компании в Обществе составляет 68,24% от уставного капитала (89,93% голосующих акций).

7. В январе-феврале 2006 года компании ORIONS TRADING LIMITED Арбитражным судом было отказано в удовлетворении апелляционной и кассационной жалоб по иску ОАО

«НК «Роснефть» о взыскании задолженности за не переданные ООО «Трейд Инвестмент» акции, оплаченные Обществом из средств, полученных от ОАО «НК «Роснефть», в сумме 580 млн. рублей.

8. В январе-феврале 2006 года в результате повторной инициации ООО «Промтрейдинвест» судебных процессов для принудительного исполнения решения Третейского суда НАУФОР, заявления удовлетворены и выданы исполнительные листы для взыскания с ОАО «НК «Роснефть» 4,6 млн. рублей и 0,9 млн. рублей.

9. В январе 2006 года были переоформлены на Дочерние общества ООО «Камчатнефтегаз» и ООО «Венинефть» лицензии на геологическое изучение недр на шельфовых участках Охотского моря: Западно - Камчатский и Венинский блок.

10. В феврале 2006 года на аукционах ОАО «НК «Роснефть» выиграло три участка с правом поиска, разведки и добычи углеводородного сырья, в том числе: Туколандский и Вадинский в Красноярском крае и Пендомаяхский в Таймырском автономном округе.

15. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Компании в уставном капитале Общества (% в УК)	Вид деятельности
1	2	3	4
1	ОАО «Северная нефть» г. Усинск	100,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
2	ОАО «Селькупнефтегаз» с. Красноселькуп	100,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
3	ООО «Комсомольское НГДУ» п. Тарко-Сале	100,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
4	ОАО «НК «Роснефть»- Краснодарнефтегаз» г. Краснодар	95,46	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
5	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» г. Махачкала	68,70	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
6	ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» г. Губкинский	83,09	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
7	ОАО «НК «Роснефть»- Ставропольнефтегаз» г. Нефтекумск	75,18	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа

8	ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» г. Южно-Сахалинск	64,62	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
9	ОАО «Юганскнефтегаз» пгт. Пойковский	50,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
10	ОАО «Грознефтегаз» г. Грозный	51,00	Добыча, транспортировка и переработка нефти
11	ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ» г. Туапсе	81,23	Переработка нефти
12	ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт» г. Москва	65,42	Переработка нефти
13	ОАО «НК «Роснефть» -Комсомольский НПЗ» г. Комсомольск-на-Амуре	79,98	Переработка нефти
14	ООО «РН-Востокнефтепродукт» г. Хабаровск	100,00	Хранение и реализация нефтепродуктов
15	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» г. Ставрополь	97,06	Хранение и реализация нефтепродуктов
16	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» г. Краснодар	89,50	Хранение и реализация нефтепродуктов
17	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» г. Нальчик	88,66	Хранение и реализация нефтепродуктов
18	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» г. Курган	83,32	Хранение и реализация нефтепродуктов
19	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» г. Черкесск	85,99	Хранение и реализация нефтепродуктов
20	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» г. Смоленск	66,67	Хранение и реализация нефтепродуктов
21	ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» г. Архангельск	75,42	Хранение и реализация нефтепродуктов
22	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» г. Барнаул	64,18	Хранение и реализация нефтепродуктов
23	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» г. Салехард	49,52	Хранение и реализация нефтепродуктов
24	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» г. Мурманск	45,38	Хранение и реализация нефтепродуктов
25	ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» г. Находка	40,62	Хранение и реализация нефтепродуктов
26	ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» г. Владикавказ	38,00	Хранение и реализация нефтепродуктов
27	ОАО «НК «Роснефть» - Туапсенефтепродукт» г. Туапсе	38,00	Хранение и реализация нефтепродуктов
28	ЗАО «Сахалинские Проекты» г. Южно-Сахалинск	100,00	Управление шельфовыми проектами

29	ЗАО «Востокшельф» г. Москва	100,00	Компания, осуществляющая управление пакетами акций и долями
30	«West Kamchatka Holding B.V.» г. Амстердам	100,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
31	ООО «РН-Кайганнефтегаз», г. Москва	99,996	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
32	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» г. Южно-Сахалинск	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
33	ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» г. Южно-Сахалинск	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
34	ЗАО «РН-Астра» г. Москва	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
35	ООО «Венинефть» г. Южно-Сахалинск	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
36	ООО «Камчатнефтегаз» г. Южно-Сахалинск	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
37	ООО «Восток-Шмидт Инвест» г. Москва	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
38	ООО «Запад-Шмидт Инвест» г. Москва	99,00	Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча нефти и газа
39	ОАО «Роснефть-Сахалин» г. Москва	55,00	Общество находится в стадии ликвидации
40	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд» г. Дублин, Ирландия	100,00	Участие и управление международными проектами
41	ООО «РН-Казахстан» г. Москва	99,00	Участие в управлении проектами в Казахстане
42	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» Кипр, Лимассол	51,00	Участие в Каспийском трубопроводном консорциуме
43	ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва	50,98	Предоставление банковских услуг
44	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» г. Находка	100,00	Незавершенное строительство нефтеналивного терминала
45	ООО «РН-Трейд» г. Санкт-Петербург	99,9999	Оптовая торговля нефтепродуктами
46	ООО «Байкалфинансгруп» г. Москва	99,90	Оптовая торговля нефтепродуктами, инвестиционная деятельность
47	ЗАО «Роснефтефлот» г. Москва	51,00	Управление морскими операциями

48	ООО «РН-Перспектива» г. Москва	99,00	Общество находится в стадии ликвидации
49	ООО «РН-Телепорт» г. Москва	99,00	Общество находится в стадии ликвидации
50	ООО «Роснефтетранс» г. Москва	95,00	Общество находится в стадии ликвидации
51	СП ООО «Каспойл» г. Махачкала	75,10	Общество находится в стадии ликвидации

В течение 2005 года проводились операции с аффилированными лицами в рамках вертикально-интегрированной Компании:

1. ОАО «Юганскнефтегаз»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «Юганскнефтегаз» составляет 46 %, от прироста суммы привлеченных долгосрочных заемных средств полученные займы составляют 82,5 %;

2. ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» составляет 10 %, от прироста суммы долгосрочных и краткосрочных вложений выданные займы составляют 2,7 %;

3. ООО «РН-Трейд»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти ООО «РН-Трейд» составляет 16 %, от прироста суммы привлеченных долгосрочных заемных средств полученные займы составляют 16,2 %;

4. ООО «Грознефтегаз»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по добыче нефти, оказанных ОАО «Грознефтегаз», составляет 2,8 %;

5. ОАО «Северная нефть»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «Северная нефть» составляет 5 %, от прироста суммы долгосрочных и краткосрочных вложений выданные займы составляют 17,2 %;

6. ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по переработке нефти составляет 1,2 %;

7. ОАО « НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ»:

в себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по переработке нефти составляет 1,0 %;

8. ООО «РН-Востокнефтепродукт»:

из выручки от продажи товаров (продукции) стоимость реализованных нефтепродуктов составляет 2,3 %;

9. ОАО « НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»:

из выручки от продажи товаров (продукции) стоимость реализованных нефтепродуктов составляет 1,4 %;

10. КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд»:

от прироста суммы долгосрочных и краткосрочных вложений выданные займы составляют 13,0 %;

11. ООО «РН-Казахстан»:

от прироста суммы долгосрочных и краткосрочных вложений выданные займы составляют 4,2 %;

12. ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»:

от прироста суммы долгосрочных и краткосрочных вложений выданные займы составляют 2,0 %.

По состоянию на 31.12.2005 года в пассиве баланса по статье кредиторская задолженность числятся задолженность Компании перед аффилированными лицами, в том числе:

Из общей суммы кредиторской задолженности, задолженность Компании перед ОАО «Грознефтегаз» составляет 2,3 %, перед ОАО «Юганскнефтегаз» -2,3 %.

16. Состав Правления ОАО НК «РОСНЕФТЬ»

- | | |
|------------------------------------|---|
| 1. Богданчиков Сергей Михайлович | Президент, председатель Правления |
| 2. Борисенко Николай Александрович | Первый вице-президент, заместитель председателя Правления |
| Члены Правления: | |
| 3. Алексеев Сергей Александрович | Первый вице-президент |
| 4. Кудряшов Сергей Иванович | Первый вице-президент |
| 5. Барановский Анатолий Иванович | Вице-президент |
| 6. Землюк Степан Васильевич | Вице-президент |
| 7. Кузнецов Алексей Михайлович | Вице-президент |
| 8. Турсунов Ризо Шарипович | Вице-президент |

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

и.о. Первого вице-президента

А.И. Барановский

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

**Бухгалтерская отчетность
ОАО «НК «Роснефть» за I квартал 2006 года**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2006г.

Форма №1

Дата (год, месяц, число)

по ОКАТО

ОКОГУ

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по

ОКОПФ/ОКФС

по ОКФС

Коды

45286596000

41114

00044428

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11 51.70

74.14

47

12

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1

Дата утверждения

25.04.2006

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	6 275
Основные средства	120	33 847 531	35 295 513
Незавершенное строительство	130	13 340 066	11 647 656
Долгосрочные финансовые вложения	140	351 212 057	447 311 608
Геолого-разведочные активы	147		7 536 713
Прочие внеоборотные активы	150	702 242	675 494
ИТОГО по разделу 1	190	399 108 276	502 473 259
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	7 857 891	7 214 995
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 602 079	1 126 629
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	258 922	324 384
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 871 356	2 503 687
товары отгруженные	215	1 378 456	1 794 824
расходы будущих периодов	216	1 747 078	1 465 471
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	12 808 762	11 520 905
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	198 868	233 692
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	69 952 115	67 946 453
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	26 791 532	21 015 670
Краткосрочные финансовые вложения	250	123 946 135	23 816 741
Денежные средства:	260	13 710 194	3 126 342
Прочие оборотные активы	270	185 967	321 617
Итого по разделу II	290	228 659 932	114 180 745
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	627 768 208	616 654 004
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	151 756 291
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	4 817 851
Фонд пополнения оборотных средств	447	7 464 677	7 464 677
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	56 677 703	56 677 703
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		23 321 919
Итого по разделу III	490	222 138 723	245 460 642
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	329 860 653	319 898 778
Отложенные налоговые обязательства	515	156 543	38 564
Итого по разделу IV	590	330 017 196	319 937 342
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	49 213 647	34 414 297
Кредиторская задолженность	620	26 398 549	16 592 663
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 753 490	6 220 182
задолженность перед персоналом организации	624	79 370	45 349
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	5 510	15 523
задолженность по налогам и сборам	626	2 291 220	4 327 759
прочие кредиторы	628	20 268 959	5 983 850
Доходы будущих периодов	640	93	88
Резервы предстоящих расходов	650		248 972
Итого по разделу V	690	75 612 289	51 256 020
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	627 768 208	616 654 004

**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	604 930
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	453 149	453 149
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	50 313 128	49 961 350
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	233 001 803	246 382 149
Износ жилищного фонда	970	73	73

Руководитель

А.И.Кожин

Первый зам.главного бухгалтера

Т.И.Гусарова

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-март 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

51.70.74.1

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	140 204 385	97 020 722
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	20	(96 712 999)	(57 750 250)
Валовая прибыль	29	43 491 386	39 270 472
Коммерческие расходы	30	(14 484 931)	(8 058 622)
Управленческие расходы	40	(1 331 419)	(837 277)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	50	27 675 036	30 374 573
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	102 411	69 101
Проценты к уплате	70	(5 222 118)	(4 461 418)
Доходы от участия в других организациях	80		
Прочие операционные доходы	90	169 579 847	398 230 547
Прочие операционные расходы	100	(170 535 776)	(398 681 602)
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	11 587 583	3 659 994
Внереализационные расходы	130	(2 519 396)	(4 663 188)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	140	30 667 587	24 528 007
Отложенные налоговые активы	150	16 601	75 068
Отложенные налоговые обязательства	151	101377	(3 022)
Текущий налог на прибыль	152	(7 463 646)	(6 410 915)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	23 321 919	18 189 138
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170		781
Чрезвычайные расходы	180		31
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161+170-180))	190	23 321 919	18 189 888
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства(активы)	201	110 554	451 671
Выручка брутто		205 958 440	124 435 355

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		(42 138)	3	(7009)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	149 760	(120 771)	19 028	(27 753)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	11 417 911	(1 951 851)	3 623 889	(3 078 375)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260			2	

Руководитель

А.И.Кожин

Первый зам. главного бухгалтера

Т.И.Гусарова

**Расчет стоимости чистых активов ОАО «НК «Роснефть»
(по балансовой оценке) по состоянию на 31.03.2006 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	6 275
2	Основные средства	120	33 847 531	35 295 513
3	Незавершенное строительство	130	13 340 066	11 647 656
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	475 158 192	471 128 349
5	Отложенные налоговые активы	145		
6	Геолого-разведочные активы	147		7 536 713
7	Прочие внеоборотные активы	150	702 242	675 494
8	Запасы	210	7 857 891	7 214 995
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	12 808 762	11 520 905
10	Дебиторская задолженность	230,240	70 150 983	68 180 145
11	Денежные средства	260	13 710 194	3 126 342
12	Прочие оборотные активы	270	185 967	321 617
13	Итого активы (сумма пунктов 1-12)		627 768 208	616 654 004
2.	Пассивы			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	329 860 653	319 898 778
15	Отложенные налоговые обязательства	520	156 543	38 564
16	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	49 213 647	34 414 297
17	Кредиторская задолженность	620	26 398 549	16 592 663
18	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
19	Резервы предстоящих расходов и платежей	650		248 972
20	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)		405 629 392	371 193 274
21	Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов) п.13-п.20		222 138 816	245 460 730

Первый зам.главного бухгалтера

Т.И.Гусарова