

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания
«Славнефть»**

Код эмитента: 00221-А

за 1 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

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

Президент ОАО «НГК «Славнефть»

Дата: 14 мая 2012 г.

Ю.Е. Суханов
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 мая 2012 г.

А.А. Шуваев
подпись

Контактное лицо: **Никандрова Людмила Николаевна, Начальник отдела корпоративной информации Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры**

Телефон: **+7 (495) 777-7352**

Факс: **+7 (495) 777-7351**

Адрес электронной почты: **NikandrovaLN@slavneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.slavneft.ru/information/slavneft_quarterlyreport.php**

Оглавление

Оглавление	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента	8
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	8
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	9
2.3.2. Кредитная история эмитента	11
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	12
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	12
2.4.1. Отраслевые риски	12
2.4.2. Страновые и региональные риски	12
2.4.3. Финансовые риски	12
2.4.4. Правовые риски	13
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	13
III. Подробная информация об эмитенте	14
3.1. История создания и развитие эмитента	14
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	14
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	14
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	15
3.1.4. Контактная информация	15
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	15
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	15
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	15
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	15
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	16
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	17
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	17
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	18
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	18
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	18
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	41
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	41
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	41

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	42
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	47
3.6.1. Основные средства.....	47
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	48
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	48
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	48
4.3. Финансовые вложения эмитента	49
4.4. Нематериальные активы эмитента	49
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	50
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	50
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	51
4.6.2. Конкуренты эмитента	52
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	52
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	52
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	56
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	56
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	64
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	65
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	70
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	71
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	72
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	77
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	77
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	77
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	77
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	77
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	78
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	79
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	79
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	79
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	81
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	82
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	84
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	84
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	168
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	171
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	197

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	198
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	198
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	198
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	198
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	198
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	198
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	198
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	198
8.1.4. 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	201
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	205
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	206
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	206
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	209
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	209
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	210
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	210
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	210
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	210
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	210
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	211
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	212
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	212
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	215
8.9. Иные сведения.....	215
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	215

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Баранов Виталий Витальевич	1966
Дашьян Карэн Николаевич	1978
Доддс Александр (Dodds Alexander)	1957
Дюков Александр Валерьевич	1967
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	1963
Фейзулин Амир Зюфярович	1969
Хак Джереми (Huck Jeremy)	1967
Хан Герман Борисович (председатель)	1961
Чернер Анатолий Моисеевич	1954
Яковлев Вадим Владиславович	1970

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Суханов Юрий Евгеньевич	1963

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Суханов Юрий Евгеньевич (председатель)	1963
Буреев Алексей Валентинович	1967
Жагрин Александр Викторович	1966
Коваленко Андрей Викторович	1976
Крылов Владимир Васильевич	1955
Медведев Илья Борисович	1970
Трухачев Андрей Николаевич	1964

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий банк "Еврофинанс Моснарбанк" (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"**

Место нахождения: **121099, Москва, ул. Новый Арбат, 29**

ИНН: **7703115760**

БИК: **044525204**

Номер счета: **40702810800004192190**

Корр. счет: **30101810900000000204**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк "Еврофинанс Моснарбанк" (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"*
Место нахождения: *121099, Москва, ул. Новый Арбат, 29*
ИНН: *7703115760*
БИК: *044525204*
Номер счета: *40702840400004192191*
Корр. счет: *30101810900000000204*
Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк "Еврофинанс Моснарбанк" (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"*
Место нахождения: *121099, Москва, ул. Новый Арбат, 29*
ИНН: *7703115760*
БИК: *044525204*
Номер счета: *40702978100004192198*
Корр. счет: *30101810900000000204*
Тип счета: *текущий*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»*

Место нахождения: *125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адреса электронной почты не имеет

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Аудиторская палата России (АПР)*

Место нахождения

105120 Россия, Москва, 3-й Сыромятнический переулок 3 стр. 3

Дополнительная информация:

телефон/факс: (495) 781-24-79 (многоканальный)

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
---	--	--

2007		2007
2008		2008
2009		2009
2010		2010
2011		2011

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

- 1. Прием заявок от компаний претендентов**
- 2. Проведение тендера**
- 3. Согласование результатов с акционерами**

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

- 1. Утверждение результатов тендера советом директоров**
- 2. Выдвижение кандидатуры аудитора на утверждение собранием акционеров**

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

Работы проводятся в рамках договора.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Размер вознаграждения аудитора определяется по согласованию с руководством компании и Советом директоров. По итогам 2011 года, в котором аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой отчетности эмитента, фактический размер вознаграждения составил: 2011г. - 10 572,8 тыс. руб. и 165 200 USD не включая накладные расходы 283 879,9 руб.**

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленных в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленных в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
-------------------------	------	--------------

Производительность труда	24 178	6 702
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2.88	2.69
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.46	0.19
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	27.33	96.17
Уровень просроченной задолженности, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Анализ представленных в таблице данных и соответствующих разделов бухгалтерского баланса эмитента показывает, что финансово-экономической деятельности эмитента свойственны:

- *отсутствие просроченной задолженности по состоянию на дату окончания отчетного периода, что говорит о здоровом состоянии предприятия, способном без значительных задержек погашать свои обязательства.*
- *увеличение степени покрытия долгов текущими доходами относительно аналогичного периода 2011 года связано с переносом части управленческих расходов с первого на второй квартал 2012 года.*
- *уменьшение доли долгосрочной задолженности в сумме собственного капитала связано преимущественно с реоформлением займов эмитента от дочерних обществ из состава долгосрочных обязательств в краткосрочные*

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	11 663 480
в том числе:	
кредиты	4 445 480
займы, за исключением облигационных	7 217 700
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	23 908 149
в том числе:	
кредиты	3 732 007
займы, за исключением облигационных	20 176 142
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	4 225 179
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	682 284
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	1 511 296
из нее просроченная	
перед персоналом организации	5 750
из нее просроченная	
прочая	2 025 850
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Сумма кредиторской задолженности: **28 374 266 047**

руб.

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

Задолженность просроченной не является.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.42**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **69.12**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 365 125
в том числе:	
кредиты	3 365 125
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	31 258 096
в том числе:	
кредиты	3 864 254
займы, за исключением облигационных	27 393 842
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	

в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	4 776 312
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	768 832
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	2 400 480
из нее просроченная	
перед персоналом организации	27 571
из нее просроченная	
прочая	1 569 429
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Сумма кредиторской задолженности: **28 402 854 383**

руб.

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

Задолженность просроченной не является.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.42**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **69.12**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Наименование показателя	2012, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	35 752 615
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	35 752 615

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

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

Политика эмитента в области управления рисками:

ОАО "НГК "Славнефть" ведется планомерная работа с государственными и региональными органами власти, разрабатываются перспективные планы партнерства, ведется регулярный мониторинг ситуации на рынках. В ОАО "НГК "Славнефть" разработан комплекс мероприятий реагирования на чрезвычайные ситуации в регионах ее деятельности, определены ключевые точки контроля ситуации, складывающейся на конкретных рынках.

2.4.1. Отраслевые риски

Предприятия эмитента проводят поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и высоким уровнем затрат. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов и прогнозирование объемов добычи зависит от ряда переменных величин и предположений и сопряжена с множеством неопределенностей. Отсутствие полной достоверной информации о запасах разрабатываемых месторождений, их геолого-технических характеристиках, ценах на углеводородное сырье и других исходных показателях, используемых при составлении и реализации долгосрочных планов развития предприятия, приводит к тому, что фактические объемы добычи, доходы и затраты в отношении запасов и ресурсов могут отличаться от осуществленной оценки. Для минимизации данных рисков, в Компании постоянно проводится работа, направленная на повышение качества геологических исследований, точности планирования и прогнозирования.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Конъюнктура нефтяного рынка и незавершенность процесса реформ - основные риски России. В настоящее время установление высоких цен на нефть обеспечивает стабильный рост нефтяных доходов. В долгосрочном периоде сохраняется угроза нестабильности мирового рынка нефти и нефтепродуктов, которую усиливают:

Социально-политическая напряженность и расширение зоны политических и военных конфликтов в регионах добычи нефти;

Обострение обстановки в связи с усилением международной террористической активности;

Кризисные явления в экономиках Европы и США.

К ключевым рискам по Российской Федерации следует относить не общегосударственные риски, а риски регионов, и, в первую очередь, недостаточный уровень развития инфраструктуры в регионах потенциального развития Компании, а также отсутствие в Российской Федерации эффективного антимонопольного законодательства в сфере услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и обеспечению электроэнергией. Последнее является потенциальной составляющей ухудшения структуры себестоимости продукции, реализуемой Компанией.

В условиях повышения обводненности и, соответственно, выработанности высокопродуктивных запасов в традиционных районах Западной Сибири, для повышения надежности деятельности добывающих предприятий и снижения при этом региональных рисков необходимо скорейшее развитие всего многообразия инфраструктуры Восточной Сибири. Для успешной реализации задач по развитию этих регионов необходимы соответствующие налоговые льготы, нивелирующие существующие риски. С появлением дорог, нефтепроводов и других составляющих инфраструктуры возможно сокращение сроков подготовки и вовлечения в промышленную разработку имеющихся в этих регионах ресурсов углеводородного сырья.

2.4.3. Финансовые риски

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НГК «Славнефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является внутренний кредитный рынок Российской Федерации. 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. Нестабильность финансовых рынков повышает вероятность роста процентных ставок.

Для смягчения указанных рисков Компания проводит сбалансированную политику в области управления ликвидностью: проводится постоянный прогноз результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании и оценка необходимости привлечения дополнительного внешнего финансирования, осуществляются оперативные корректировки в Бизнес-плане Компании на текущий год. Проводятся мероприятия, направленные на диверсификацию кредитного портфеля по срокам погашения и снижение стоимости его обслуживания. Важным направлением риск-менеджмента также является повышение интереса финансовых организаций к сотрудничеству с Компанией и расширение круга потенциальных финансовых партнеров Компании. Скоординированная работа с ведущими банками, устойчивое положение Компании позволили в отчетном периоде контролировать и минимизировать влияние данного риска.

Для снижения уровня влияния инфляции эмитент уделяет особое внимание оборачиваемости активов и устойчивости по инфляции показателей экономической эффективности инвестиционных проектов. Наиболее подвержены изменению в результате влияния финансовых рисков такие показатели деятельности эмитента как:

кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
денежные средства – уменьшение свободных объемов;
прибыль от основной деятельности – сокращение.

2.4.4. Правовые риски

На момент подготовки настоящего ежеквартального отчета Эмитент не располагает сведениями об обсуждении законопроектов, в том числе, по вопросам валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля, лицензирования основной деятельности эмитента либо лицензирования прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), судебной практики, связанной с деятельностью эмитента, принятие которых могло бы в значительной степени повлиять на деятельность Эмитента.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Производственная деятельность предприятий Компании, охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, транспортировку и переработку нефти, а также хранение и отгрузку (реализацию) нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «НГК «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволила свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы дочерних обществ Компании.

Регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности, и оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов. Также постоянно осуществляется усовершенствование и поддержка программ и методик обучения и аттестации персонала предприятий Компании требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций. Осуществляемые дочерними обществами Компании виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. ОАО «НГК «Славнефть» предусматривает необходимые меры в целях проведения дочерними обществами Компании всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды, поскольку их нарушение грозит штрафами, которые могут негативно сказаться на конечных финансовых результатах деятельности общества.

С целью соблюдения требований законодательства о 95% утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) добывающими компаниями, которое вступило в силу с 1 января 2012г, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, в Компании разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ. В программу включены мероприятия, предусматривающие строительство систем сбора ПНГ, газотурбинных и газопоршневых электростанций, увеличение поставок газа на газоперерабатывающие заводы.

Производственная деятельность предприятий Компании подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия).

Вместе с тем, характеристика регионов размещения предприятий Компании не дает оснований полагать, что ОАО «НГК «Славнефть» находится в худших условиях по сравнению с другими нефтяными компаниями России. Кроме того, территориальная рассредоточенность предприятий Компании снижает зависимость результатов деятельности ОАО «НГК «Славнефть» от природных катаклизмов в отдельных регионах.

Основными показателями, определяющими финансовые и операционные показатели деятельности эмитента и его предприятий, являются цены на нефть и нефтепродукты. Эмитент не в состоянии контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка и особенностей формирования цен на российском рынке. Стратегия управления риском сфокусирована на оперативном прогнозе роста/снижения объема дополнительного финансирования, необходимого для выполнения производственного плана Компании.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.11.1995*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "НГК "Славнефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *06.09.2002*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

На основании Закона Российской Федерации "О товарных знаках, знаках обслуживания и наименованиях мест происхождения товаров", введенного в действие 17 октября 1992 года, Российским агентством по патентам и товарным знакам выданы свидетельства от 19.02.1998 № 160968, от 22.09.1997 № 156417 на товарный знак (знак обслуживания).

Зарегистрирован в Республике Беларусь товарный знак: № 6987 от 10.02.95; осуществлена международная регистрация товарного знака (словесное обозначение "Славнефть") № 763837; заключены лицензионные соглашения на право пользования товарными знаками и договоры коммерческой концессии;

получен патент Российской Федерации на изобретение № 2205940 (по заявке № 2001120442 от 23.07.2001); свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 139974 «Славнефть»; свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 139975 «SLAVNEFT».

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Славнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО НГК "СН"*

Дата введения наименования: *26.08.1994*

Основание введения наименования:

Свидетельство Московской регистрационной палаты № 033.530 от 26.08.1994

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НГК "Славнефть"*

Дата введения наименования: *13.10.1995*

Основание введения наименования:

Свидетельство выдано государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации № Р - 5395.16.2

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НГК "Славнефть"*

Дата введения наименования: *06.09.2002*

Основание введения наименования:

Свидетельство выдано Министерством Российской Федерации по налогам и сборам серии 77 № 002056342

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *033.530*

Дата государственной регистрации: *26.08.1994*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата Правительства Москвы*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027739026270*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *30.07.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция МНС России № 39 по г. Москве.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» учреждено 26 августа 1994 года на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 года № 305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 года № 589-р.

Основными учредителями ОАО «НГК «Славнефть» стали:

Госкомимущество России с первоначальной долей в уставном капитале Компании 86.3% и Мингосимущество Республики Беларусь (7,2 %).

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 9.10.2002 № 1422 - р и решением об условиях приватизации 18 декабря 2002 года был проведен аукцион, открытый по составу участников и по форме подачи предложений о цене имущества, на котором были проданы 74,95 процентов акций ОАО «НГК «Славнефть».

Срок деятельности Компании не ограничен.

Основной целью деятельности Компании является извлечение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4*

Место нахождения эмитента

125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4

Телефон: +7(495) 777-73-52

Факс: +7(495) 777-73-51

Адрес электронной почты: *NikandrovaLN@slavneft.ru*

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Консультант по работе с акционерами*

Место нахождения подразделения: *125047, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4*

Телефон: *(495) 787-82-13*

Факс: *(495) 777-73-51*

Адрес электронной почты: *BukhovtsevaMS@slavneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7707017509

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: *11.10*

Коды ОКВЭД
65.23
67.11.1
74.20.2
74.15.2
23.20
74.13.1
73.10

74.40
51.70
52.63
50.50
51.51.2
51.12.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: : **Реализация нефти, газа и нефтепродуктов.**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	7 098 276	8 578 630
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	62.2	64.9

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 050 213	2 005 716
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	64.9	62.5

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: : **Услуги отгрузки, агентское вознаграждение**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 296 963	5 528 450
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	37.7	39

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 110 309	1 198 792
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	35.1	37.3

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

изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.01	0.01
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	13.06	15.11
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %	0.1	0.1
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	6.95	
Отчисления на социальные нужды, %	0.03	0.03
Амортизация основных средств, %	10.97	12.08
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	68.75	72.56
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	0.116	0.11
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	132.5	148

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

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

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

РСБУ

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Продажа нефти.

2. Услуги по обеспечению транспортировки нефти.

3. Услуги грузоотправителя по организации отгрузки нефтеналивных грузов.

4. Услуга по предоставлению собственных цистерн для осуществления процесса перевозки нефтеналивных грузов.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия

К основным факторам, влияющим на предоставляемые услуги, можно отнести:

1. **Несвоевременное и не в полном объеме предоставление отгрузочных разнарядок со стороны ОАО "Газпром нефть" и ОАО "ТНК-ВР Холдинг".**
2. **Не своевременное обеспечение подвижного состава экспедитором.**
3. **Сверхнормативный простой цистерн у грузополучателей.**
4. **Сверхнормативный простой цистерн на экспортных терминалах (отсутствие танкеров).**

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Комитет природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

ХМН 01578 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ачимовского лицензионного участка.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.06.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.06.2026**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра), территориальное агентство по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу Югре (Югра-недра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

ХМН 02062 ВЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования на Ачимовском лицензионном участке.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.01.2027**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра), территориальное агентство по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу Югре (Югра-недра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

ХМН 02099 ВЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для хозяйственно – питьевого и противопожарного водоснабжения на Ачимовском месторождении нефти**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.03.2027**

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: **Мегионское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СН-МНГ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: 1028601354088

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 279545 тонн. Газ - 23768 тыс. м. 3**

Наименование месторождения: **Мыхпайское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СН-МНГ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 37881 тонн. Газ - 2588 тыс. м. 3**

Наименование месторождения: **Южно-Покамасовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СН-МНГ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 19209 т. Газ - 862 тыс. м. 3**

Наименование месторождения: **Ново-Покурское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 199450 т. Газ - 9377 тыс.м3**

Наименование месторождения: **Покамасовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СН-МНГ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 35720 т. Газ - 3023 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Аганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 543790 т. Газ - 60743 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Северо-Островное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СН-МНГ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 14993 т. Газ - 650 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Кетовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 38254 т. Газ - 2392 тыс. м3**

Наименование месторождения: *Южно-Аганское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 58990 т. Газ - 7462 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Ватинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 599841 т. Газ - 42315 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Северо-Покурское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 468235 т. Газ - 28782 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Локосовское (Южно-Локосовский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 89466 т. Газ - 3013 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Луговое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть - Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 58508 т. Газ - 2646 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Северо-Ореховское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Соболь»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Соболь»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19*

ИНН: *8620006261*

ОГРН: *1028601867128*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 38904 т. Газ - 2119 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Ачимовское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 184707 т. Газ - 1768 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Аригольское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19*

ИНН: *8620012762*

ОГРН: *1038603650612*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 41514т. Газ - 1431 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Западно-Усть-Балыкское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19*

ИНН: *8620012762*

ОГРН: *1038603650612*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 159005 т. Газ - 101 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Кысомское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Славнефть-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19*

ИНН: *8620012762*

ОГРН: *1038603650612*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 2185 тонн. Газ - 46 тыс. м. 3*

Наименование месторождения: *Максимкинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19*

ИНН: *8620012762*

ОГРН: *1038603650612*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 5284 т. Газ - 338 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Узунское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19*

ИНН: *8620012762*

ОГРН: *1038603650612*

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 202528 т. Газ - 877 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Ининское м/р (Максимкинский ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Нижневартовск»**

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19**

ИНН: **8620012762**

ОГРН: **1038603650612**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 3599 т. Газ - 231 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Западно-Асомкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Обънефтегеология»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Обънефтегеология"**

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19**

ИНН: **8617002901**

ОГРН: **1028601681052**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 120956 т. Газ - 870 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Чистинное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Нефтегазведочная, дом 2**

ИНН: **8605005954**

ОГРН: **1028601354143**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, нефтяной (попутный) газ**

Размер доказанных запасов: **Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Нефть - 120229 т. Газ - 2034 тыс. м3**

Наименование месторождения: **Тайлаковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Обънефтегазгеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОНГГ"**

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68а*
ИНН: 8602016394
ОГРН: 1028600579985

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 1103149 т. Газ - 17761 тыс. м3*

Наименование месторождения: *Куюмбинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Красноярскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»*

ИНН: 2464036561

ОГРН: 1022402296465

Вид полезного ископаемого: *Нефть, природный газ, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 6835 т. Газ - 195 тыс. м3*

Наименование месторождения: *месторождение Аригольское (Западно-Аригольский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Нефтеразведочная, дом 2*

ИНН: 8605005954

ОГРН: 1028601354143

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Нефть - 47912 т. Газ - 40 тыс. м3*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: 8605003932

ОГРН: 1028601354088

Номер лицензии: *ХМН 00534 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.05.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользованиями недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Мегионский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***Добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Добыча нефти и газа в пределах Мегионского лицензионного участка***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СН-МНГ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51***

ИНН: ***8605003932***

ОГРН: ***1028601354088***

Номер лицензии: ***ХМН 00523 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***29.04.1997***

Срок действия лицензии: ***29.06.2038***

Основание выдачи лицензии: ***п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Мыхпайский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***Добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Добыча нефти и газа в пределах Мыхпайского лицензионного участка***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СН-МНГ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51***

ИНН: ***8605003932***

ОГРН: ***1028601354088***

Номер лицензии: ***ХМН 00603 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***01.07.1997***

Срок действия лицензии: ***20.10.2038***

Основание выдачи лицензии: ***Постановление Правительства № 180 от 01.03.1993г. Приложение к Постановлению Совета Министров Правительства РФ***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Южно-Покамасовский участок***

Вид лицензии: ***Добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Южно-Покамасовского лицензионного участка*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Номер лицензии: *ХМН 00646 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.09.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Ново-Покурский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Ново-покурского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

ИНН: *8605003932*

ОГРН: *1028601354088*

Номер лицензии: *ХМН 00617 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.07.1997*

Срок действия лицензии: *21.10.2038*

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Сургутский р-н, Покамасовский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Покамасовского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 00604 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.07.1997**

Срок действия лицензии: **21.10.2038**

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Аганский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Аганского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 00616 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.07.1997**

Срок действия лицензии: **27.04.2039**

Основание выдачи лицензии: **Постановление Правительства № 180 от 01.03.1993г. Приложение к Постановлению Совета Министров Правительства РФ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО. Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Северо-Островной лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Северо-Островного лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 00605 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.07.1997**

Срок действия лицензии: **29.06.2038**

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Кетовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Кетовского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 00602 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.07.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "о порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Южно-Аганский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Южно-Аганского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного

квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 00535 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.05.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Ватинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Ватинского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 00536 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.05.1997**

Срок действия лицензии: **21.10.2038**

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Северо-Покурский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Северо-Покурского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 01095 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.1999**

Срок действия лицензии: **11.10.2024**

Основание выдачи лицензии: **VII аукцион по ХМАО, свидетельство № VIIA-69-ХН от 09.07.1999г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Сургутский р-н, Южно-Локосовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Поиск и добыча нефти и газа, закачка подтоварных и минерализованных вод для ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Поиск и добыча нефти и газа в пределах Южно-Локосовского лицензионного участка, закачка подтоварных и минерализованных вод для ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Номер лицензии: **ХМН 01097 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.1999**

Срок действия лицензии: **11.10.2024**

Основание выдачи лицензии: **VII аукцион по ХМАО, свидетельство № VIIA-67-ХН от 09.07.1999г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Луговой лицензионный участок**

Вид лицензии: **Поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Поиск и добыча нефти и газа в пределах Лугового лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Соболь»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Соболь»**

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город**

Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19

ИНН: 8620006261

ОГРН: 1028601867128

Номер лицензии: *ХМН 11759 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.09.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *Постановление Правительства № 180 от 01.03.1993г. Приложение к Постановлению Совета Министров Правительства РФ*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Северо-Ореховский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Поиск и добыча нефти и газа, закачка подтоварных и высокоминерализованных подземных вод для ППД, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Поиск и добыча нефти и газа в пределах Северо-Ореховского лицензионного участка, закачка подтоварных и высокоминерализованных подземных вод для ППД, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19*

ИНН: 8620012762

ОГРН: 1038603650612

Номер лицензии: *ХМН 12549 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.07.2004*

Срок действия лицензии: *27.02.2043*

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Нижневартовский р-н, Аригольский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Поиски и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Поиск и добыча нефти и газа в пределах Аригольского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19**

ИНН: **8620012762**

ОГРН: **1038603650612**

Номер лицензии: **ХМН 11183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.05.2002**

Срок действия лицензии: **17.05.2024**

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Тюменская область, ХМАО, Нефтеюганский и Сургутские районы, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа в пределах Западно-Усть-Балыкского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Нижневартовск»**

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19**

ИНН: **8620012762**

ОГРН: **1038603650612**

Номер лицензии: **ХМН 11185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.05.2002**

Срок действия лицензии: **26.10.2019**

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Тюменская область, ХМАО, Нижневартовский район, Кысомский лицензионный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Кысомского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Нижневартовск»**

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19**

ИНН: 8620012762
ОГРН: 1038603650612

Номер лицензии: *ХМН 11149 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *17.04.2002*
Срок действия лицензии: *29.08.2025*

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Нижневартовский район, Максимкинский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа в пределах Максимкинского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19*

ИНН: 8620012762

ОГРН: 1038603650612

Номер лицензии: *ХМН 11184 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *17.05.2002*
Срок действия лицензии: *24.10.2024*

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Нижневартовский район, Узунский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Поиск и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Поиск и добыча нефти и газа в пределах Узунского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Нижневартовск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть – Нижневартовск»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19*

ИНН: 8620012762

ОГРН: 1038603650612

Номер лицензии: *ХМН 11148 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *17.04.2002*
Срок действия лицензии: *28.08.2025*

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Сургутский и Нижневартовский районы, Южно-Островной лицензионный участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа в пределах Южно-Островного лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 01578 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *26.06.2001*
Срок действия лицензии: *25.06.2026*

Основание выдачи лицензии: *9-й раунд лицензирования недр ХМАО, совместное Постановление Департамента природных ресурсов по Уральскому региону и Правительства ХМАО № 01- П от 22.01.2001 и № 6-П от 18.01.2001*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Сургутский и Нижневартовский районы, Ачимовский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа в пределах Ачимовского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Нефтегазразведочная, дом 2*

ИНН: *8605005954*

ОГРН: *1028601354143*

Номер лицензии: *ХМН 01096 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *12.10.1999*
Срок действия лицензии: *11.10.2043*

Основание выдачи лицензии: *Открытый аукцион, Свидетельство № УП-55-ХН от 09.07.1999*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***РФ, Тюменская область, ХМАО, Нижневартовский район, Западно-Аригольский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***Поиск и добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Поиск и добыча нефти и газа в пределах Западно-Аригольского лицензионного участка***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «СН-МНГГ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Нефтегазведочная, дом 2***

ИНН: ***8605005954***

ОГРН: ***1028601354143***

Номер лицензии: ***ХМН 00779 НР***

Дата выдачи лицензии: ***24.04.1998***

Срок действия лицензии: ***03.05.2020***

Основание выдачи лицензии: ***Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***РФ, Тюменская область, ХМАО, Сургутский район, Чистинный лицензионный участок***

Вид лицензии: ***Поиск и добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Поиск и добыча нефти и газа в пределах Чистинного лицензионного участка***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ОНГГ»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68а***

ИНН: ***8602016394***

ОГРН: ***1028600579985***

Номер лицензии: ***ХМН 00575 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***24.06.1997***

Срок действия лицензии: ***23.02.2039***

Основание выдачи лицензии: ***Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***РФ, Тюменская область, ХМАО, Сургутский район, Тайлаковский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***Добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Тайлаковского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Обънефтегеология»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Обънефтегеология»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19*

ИНН: *8617002901*

ОГРН: *1028601681052*

Номер лицензии: *ХМН 00630 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.08.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Сургутский и Нефтеюганский районы, Западно-Асомкинский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Западно-Асомкинского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Обънефтегеология»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Обънефтегеология»*

Место нахождения: *628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19*

ИНН: *8617002901*

ОГРН: *1028601681052*

Номер лицензии: *ХМН 01531 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.05.2001*

Срок действия лицензии: *07.05.2026*

Основание выдачи лицензии: *Аукцион 9-го раунда лицензирования недр ХМАО, совместное Постановление Департамента природных ресурсов по Уральскому региону и Правительства ХМАО от 22.01.2001 № 01-П1 и от 18.01.2001 № 6-н*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, Тюменская область, ХМАО, Сургутский и Нефтеюганский районы, Северо-Асомкинский лицензионный участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа в пределах Северо-Асомкинского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»**

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Номер лицензии: **ТУР 13546 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

Основание выдачи лицензии: **Решение Аукционной комиссии по проведению аукциона на получение права пользования недрами в пределах Абракупчинского участка, протокол от 20.12.2005 № 2; приказ Федерального агентства по недропользованию от 23.12.2005 № 1352**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Красноярский край, Байkitский район, Абракупчинский участок недр**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абракупчинского участка недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»**

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Номер лицензии: **ТУР 13343 НР**

Дата выдачи лицензии: **09.11.2005**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

Основание выдачи лицензии: **Решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 08.08.2005 № 843 «Об утверждении итогов аукциона на получение права пользования недрами в пределах Кординского участка»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Красноярский край, Байkitский район, Кординский участок недр**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кординского участка недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»**

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Номер лицензии: **ТУР 11086 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.01.2002**

Срок действия лицензии: **03.04.2022**

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Красноярский край, Байkitский район, Куюмбинский блок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородов в пределах Куюмбинского участка недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»**

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Номер лицензии: **ТУР 13543 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **20.03.2012**

Основание выдачи лицензии: **Статья 10, п. 4 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Красноярский край, Байkitский район, Подпорожный участок недр**

Вид лицензии: **Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Подпорожного участка недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также

любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Славнефть – Красноярскнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»**

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Номер лицензии: **ТУР 11087 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.01.2002**

Срок действия лицензии: **20.05.2023**

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, Красноярский край, Байkitский район, северо-восточный участок Терско-Камовского блока**

Вид лицензии: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородов в пределах северо-восточный участок Терско-Камовского блока**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполняются все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 02.04.2002 №210 "Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну" сведения о балансовых запасах нефти в недрах составляют государственную тайну.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Описание основных средств, используемых для переработки:

Для переработки углеводородного сырья открытым акционерным обществом «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» используется следующие установки:

при первичной переработке:

1. АВТ-1,3,4; ЭЛОУ-АТ-4; ВТ-6

при вторичной переработке:

1. гидрокрекинга

2. каталитического крекинга

3. висбрекинга

4. комплекс по производству смазочных масел и парафинов

5. битумная

6. газофракционирующая установка

7. по производству метилтретбутилового эфира

8. сернокислотное алкилирование

9. по производству серы

10. по производству серной кислоты

11. по производству ароматики

12. изомеризация

установки по повышению качества компонентов товаров нефтепродуктов:

1. каталитического риформинга

2. гидроочистки топлива

ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) - установка по первичной переработке нефти АВТ и установки по производству масел, смазок и присадок находятся на консервации.

*ОАО «Мозырский НПЗ» - при первичной переработке - ЛК-6У № 1 и ЛК-6У № 2.
при вторичной переработке:*

- 1. каталитического крекинга*
- 2. висбрекинга*
- 3. битумная*
- 4. газофракционирующая установка*
- 5. алкилирование*
- 6. по производству серы*

установки по повышению качества компонентов товаров нефтепродуктов:

- 1. каталитического риформинга*
- 2. гидроочистки топлива*
- 3. производству бензола*
- 4. гидрообессеривание бензина каталитического крекинга*

Установка по производству водорода.

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки осуществляется дочерними обществами в рамках хозяйственной деятельности.

3.2.8. 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

В области нефтедобычи

Поддержание объемов добычи нефти в целом по компании за счёт:

совершенствования систем разработки месторождений ОАО «СН-МНГ»;

применения новейших технологий повышения нефтеотдачи пластов;

продолжения совершенствования технологий проводимых ГТМ;

повышения качества строительства скважин;

повышения эксплуатационной надежности основного нефтепромыслового оборудования и производственной инфраструктуры.

В области геологии и недропользования

В целях выполнения условий лицензионных соглашений и создания запаса, обеспечивающего прирост запасов в объемах, восполняющих намеченные уровни добычи, осуществляется программа геологоразведочных работ, включающая поисково-разведочное бурение и комплекс сейсморазведочных работ, которая предусматривает:

доизучение геолого-петрофизических и гидродинамических особенностей месторождений с целью расширения ресурсной базы компании, перевода запасов в высшие категории;

подготовка выявленных запасов к промышленному освоению для обеспечения достигнутых объемов добычи;

восполнение ресурсной базы компании в результате ГРП за счет прироста извлекаемых запасов нефти категории С1;

проведение комплекса проектно-изыскательских и исследовательских работ по месторождениям ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

В области нефтепереработки

К основным задачам нефтеперерабатывающих предприятий относятся:

повышение эффективности работы ОАО «Славнефть-ЯНОС» за счет оптимизации схем переработки сырья, сокращения сроков ремонтов установок и удельных издержек;

дальнейшая реконструкция завода для создания производственных мощностей, обеспечивающих выпуск моторных топлив с улучшенными экологическими характеристиками, отвечающими требованиям последних нормативных документов Правительства Российской Федерации и европейских стандартов;

производство нефтепродуктов в объемах и ассортименте в соответствии с требованиями мирового и внутреннего рынков.

В области нефтепродуктообеспечения

В области нефтепродуктообеспечения предусматривается повышение эффективности действующих объектов за счет сокращения удельных издержек.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Ассоциация "Производителей ресурсосберегающих и экологических технологий"**

Срок участия эмитента: **1999**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Некоммерческая Организация "Российская ассоциация маркетинга"**

Срок участия эмитента: **1999**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения

628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина 51 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.42**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **69.12**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

11.10.11 - Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. Существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Благовещенский Виктор Анатольевич (председатель)	0	0
Кудинов Михаил Васильевич	0	0
Горобец Евгений Александрович	0	0
Савельев Владимир Георгиевич	0	0
Дворцов Алексей Владимирович	0	0
Дашьян Карэн Николаевич	0	0
Савельев Виктор Алексеевич	0	0
Эмерсон Миленски -	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дронов Владимир Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дронов Владимир Викторов (председатель)	0	0
Мигунов Михаил Ильич	0	0
Фахуртдинов Фаиль Султанович	0	0
Коваленко Ирина Леонидовна	0	0
Нихти Нина Михайловна	0	0
Проскурин Валерий Александрович	0	0
Нюняйкин Вячеслав Николаевич	0	0

Дополнительной информации эмитент не имеет.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

Место нахождения

150023 Россия, г. Ярославль, Московский пр-т 130 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7601001107**

ОГРН: **1027600788544**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **39.2**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **50.78**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

74.20.2. Существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенн ых акций эмитента, %
Дворцов Алексей Владимирович	0	0
Константинов Владимир Константинович	0	0
Зубаиров Ринат Рашитович	0	0
Розенберг Леонид Семенович	0	0
Санников Александр Леонидович	0	0
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	0	0
Ниманн Клаус Вильгельм Йозеф	0	0
Зубер Виталий Игоревич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Князьков Александр Львович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Князьков Александр Львович (председатель)	0	0
Верин Александр Сергеевич	0	0
Грибова Татьяна Александровна	0	0
Никитин Александр Анатольевич	0	0
Ненилин Олег Евгеньевич	0	0
Эвин Владимир Борисович	0	0

Дополнительной информации эмитент не имеет.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная нефтегазовая геология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОНГГ»**

Место нахождения

628402 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Фёдорова 68а корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8602016394**

ОГРН: **1028600579985**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **79.67**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **91.74**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Геологоразведка. Существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жагрин Александр Викторович (председатель)	0	0
Шевченко Вячеслав Николаевич	0	0
Ягуткин Владимир Анатольевич	0	0
Трухачев Андрей Николаевич	0	0
Цурцумия Олег Витальевич	0	0
Шустров Андрей Анатольевич	0	0
Черкасов Андрей Борисович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пирогов Олег Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пирогов Олег Викторович (председатель)	0	0
Пожарова Лина Николаевна		

Дополнительной информации эмитент не имеет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**

Место нахождения

660012 Россия, г. Красноярск, Гладкова 2-а корп. - стр. - оф. -

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.99**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Геологоразведка, нефтедобыча. Существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябченко Виктор Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительной информации эмитент не имеет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Славнефть-Нижневартовск"**

Место нахождения

628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, Ленина 4-й корп. панель 19 стр. - оф. -

ИНН: **8620012762**

ОГРН: **1038603650612**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.985**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Нефтедобыча. Существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пирогов Олег Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Дополнительной информации эмитент 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

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	6 862 827	2 103 796
Машины и оборудование	151 090	87 417
Прочие	216 293	123 230
ИТОГО	7 230 210	2 314 443

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация начисляется по всем группам линейным способом.
Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	6 960 626	2 265 212
Машины и оборудование	151 936	89 747
Прочие	217 109	126 012
ИТОГО	7 329 671	2 480 971

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация начисляется по всем группам линейным способом.
Отчетная дата: **31.03.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, 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. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Приобретение, замена и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 % и более процентов стоимости основных средств Эмитента не планируется.

Обременения основных средств Эмитента не имеется.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	13.4	27.8
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.22	0.06
Рентабельность активов, %	2.97	1.62
Рентабельность собственного капитала, %	11.5	5.96
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета : **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Существенное увеличение чистой прибыли по сравнению с аналогичным периодом 2011 года связано с переносом части управленческих расходов с первого на второй квартал 2012 года и ростом прочих доходов, что так же повлияло на рост рентабельности активов и собственного капитала, при этом оборачиваемость активов выросла незначительно.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской

(финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	1 234 807	-6 221 300
Коэффициент текущей ликвидности	1.04	0.83
Коэффициент быстрой ликвидности	1.04	0.82

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Снижение значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности, а так же отрицательное значение чистого оборотного капитала, за отчетный период 2012 года, связано преимущественно с реоформлением займов эмитента от дочерних обществ из состава долгосрочных обязательств в краткосрочные обязательства, а так же влиянием роста кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	48	34

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

ПБУ 14/2007 утвержденное приказом Минфина России №153н от 27.12.2007.

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная	Сумма начисленной
---	----------------	-------------------

	(восстановительная) стоимость	амортизации
Товарный знак	48	34

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

ПБУ 14/2007 утвержденное приказом Минфина России №153н от 27.12.2007.

Отчетная дата: 31.03.2012

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

ОАО «НГК «Славнефть» в установленном порядке зарегистрировало и владеет следующими исключительными правами на объекты интеллектуальной собственности:

На основании Закона Российской Федерации «О товарных знаках, знаках обслуживания и наименованиях мест происхождения товаров», введенного в действие 17 октября 1992 года, Российским агентством по патентам и товарным знакам выданы свидетельства от 29.03.1996 № 139974, 29.03.1996 № 139975, 22.09.1997 № 156417, 19.02.1998 № 160968 на товарный знак (знак обслуживания).

Национальным центром интеллектуальной собственности Республики Беларусь осуществлена регистрация товарного знака (знака обслуживания) ОАО «НГК «Славнефть» и выдано два свидетельства:

1. Свидетельство на товарный знак от 10.03.2006 № 22477

2. Свидетельство на товарный знак от 10.03.2006 № 22478

Получен патент Российской Федерации на изобретение № 2205940 (по заявке № 2001120442 от 23.07.2001).

Риски, связанные с возможностью прекращения действия свидетельств (до истечения сроков их действия), ничтожны.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: *Нет*

В состав нефтяной промышленности России входят нефтедобывающие предприятия, нефтеперерабатывающие заводы и предприятия по транспортировке и сбыту нефти и нефтепродуктов. Структуру отрасли составляют 10 крупных вертикально интегрированных нефтяных компаний. Наиболее мощными из них являются нефтяные компании «Роснефть», «Лукойл», «Сургутнефтегаз», «ТНК-ВР» и «Газпром нефть».

Положение дел в нефтяной отрасли, в первую очередь, зависит от цен на нефть на мировом рынке. Сегодня цены на нефть в меньшей степени определяются традиционными факторами и в большей степени формируются с учетом динамики мировых рынков ценных бумаг, изменения экономических показателей основных стран-потребителей, политических и военных рисков в мире.

В отчетном периоде дополнительное влияние на рост цен на нефть и как следствие улучшение экономических показателей отрасли оказали последние события на Ближнем Востоке. В то же время Международное экономическое агентство (МЭА) установило тенденцию для всех нефтедобывающих стран, в том числе и России – спрос на нефть падает. Это происходит впервые после кризиса 2008–2009 годов. В числе причин эксперты МЭА называют высокие цены на углеводородное сырье на мировых рынках, продолжающийся кризис в странах еврозоны. Экономики Китая, Японии и Индии замедляются в развитии. Экономика ЕС – еще одного крупного потребителя нефти – на грани рецессии. США сокращают экспорт нефти, переходя на собственные ресурсы. Спрос на нефть в мире в последнем квартале 2011 года, по данным МЭА, снизился на 300 тыс. баррелей в день. Аналогичная картина до этого наблюдалась лишь в период кризиса 2008–2009 годов. Из-за высоких цен на нефть и газ развитые мировые экономики реализуют программы энергосбережения, переводят производства на альтернативные источники энергии.

Все это определяет снижение мирового спроса и в дальнейшем может привести к падению цен на нефть.

Пока сдерживающим фактором выступают политические и военные риски. Так, по оценке МЭА, в прошлом году заметное влияние на рынок нефти оказала революция в Ливии, одной из крупнейших поставщиков сырья. Ну а в начале 2012 года напряжение участников рынка вызывает ситуация с Ираном и возможность введения эмбарго на иранскую нефть.

По мнению экспертов международного рейтингового агентства Fitch наиболее вероятным сценарием развития ситуации также является рост цен на нефть в результате введения эмбарго. Тем не менее, по их мнению, повышение может оказаться не слишком значительным по сравнению с нынешними уровнями, поскольку этот фактор уже частично был заложен в стоимости нефти.

Прогнозируется, что в 2012 году чувствительность нефтяных котировок к потреблению энергоносителей мировой экономикой, и главным образом Китаем, вырастет. Как только развивающиеся страны и ЕС начнут выходить из периода экономического замедления, спрос на нефть вновь увеличится.

Минэкономразвития РФ ожидает, что в ближайшие годы цены на нефть будут не ниже 100 долларов за баррель, т.к. такая цена позволяет сохранять стабильность экономик стран, продающих нефть.

В нефтеперерабатывающей промышленности функционируют 28 крупных НПЗ (мощностью от 1 млн тонн в год), в том числе 20 нефтеперерабатывающих предприятия, входящих в состав нефтяных компаний с вертикально интегрированной структурой, осуществляющих добычу, переработку нефти и реализацию нефтепродуктов. Кроме того по данным Минэнерго в российской нефтепереработке действует более 50 мини-НПЗ.

Переработка нефти в России ориентирована на производство топлив не самого высокого качества. В продукции российских НПЗ все еще велика доля мазута. Основными ограничениями развития нефтеперерабатывающего сектора остаются:

- низкий темп роста спроса на внутреннем рынке на качественное автомобильное топливо в связи с высокой долей использования отечественного автомобильного парка;
- низкое качество производимой продукции относительно действующих европейских стандартов;
- низкая глубина переработки нефти;
- удаленность большинства НПЗ от границ и морских портов;
- слабая диверсификация экспорта по видам нефтепродуктов и регионам поставок.

Улучшение качества выпускаемых нефтепродуктов, приближение его к европейским стандартам и выполнение работ по повышению глубины переработки нефти является в настоящее время приоритетной задачей в области нефтепереработки.

Среди отрицательных факторов влияния на отрасль в отчетном периоде и в ближайшей перспективе эксперты называют продолжение роста транспортных тарифов, тарифов на электроэнергию, усиление налогового бремени и ускорение темпов инфляции.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Добыча нефти и газа, переработка нефти и производство нефтепродуктов дочерними предприятиями эмитента - ОАО "НГК "Славнефть" осуществляется в условиях постоянного повышения эффективности каждого из направлений деятельности. Применение передовых технологий в добыче, строительство нефтеперерабатывающих комплексов, направленных на углубление переработки сырья и повышение выхода квалифицированных нефтепродуктов в целях повышения их качества, переход по ряду из них на Евростандарты – не полный перечень мероприятий, проводимых эмитентом для повышения эффективности своей деятельности.

Весь объем добываемой нефти, подлежащий сдаче в систему ОАО «АК «Транснефть», передается (продается) на соответствующих Узлах Учета Нефти.

Дочерние добывающие предприятия ОАО «НГК «Славнефть» за 3 месяца 2012 г. добыли 4,480 млн тонн нефти, что соответствует заданию бизнес-плана, и на 0,5 % выше, чем за 3 месяца 2011 г.

Переработка нефти. За счет принятых компанией мер по реализации комплекса организационно-технических мероприятий обеспечено повышение эффективности деятельности нефтеперерабатывающих предприятий, качественное улучшение основных показателей работы их установок и производств.

ОАО «Славнефть – ЯНОС» - крупнейший НПЗ Центральной России с мощностью переработки 15,2 млн. тонн углеводородного сырья в год. Завод имеет развитую производственную и транспортную инфраструктуру. В числе потребителей продукции завода - практически все крупные предприятия Центрального и Северо-Западного регионов России, а также Управление Северной железной дороги и объекты военно-промышленного комплекса. Нефтепродукты ЯНОСа пользуются популярностью и у частных покупателей, особенно востребованы автомобильные бензины. ОАО «Славнефть-ЯНОС» постоянно наращивает усилия по снижению содержания серы в выпускаемой продукции, что повышает качество и экологичность выпускаемой продукции.

В I квартале 2012 года в ОАО «Славнефть-ЯНОС» переработано 3,69 млн. тонн нефти, что на 0,5 млн. тонн или на 6,6% превышает соответствующий показатель прошлого года. Глубина переработки нефти составила 62,6%.

За отчетный период произведено светлых нефтепродуктов 2,04 млн. тонн, что выше уровня прошлого года на 3,9%, в том числе автомобильных бензинов – 531,7 тыс. тонн (из них высокооктановых – 530,5 млн. тонн), керосинов – 157,9 тыс. тонн, дизельного топлива – 970,9 тыс. тонн (в том числе Евро-5 – 783,2 тыс. тонн), ароматических углеводородов – 29,9 тыс. тонн. Кроме того, выпущено 14,3 тыс. тонн сжиженных газов, 56,4 тыс. тонн смазочных масел, 1 283,7 тыс. тонн мазута.

В I квартале 2012 года продолжается строительство установки Гидроочистки дизельного топлива. На объекте ведется полный комплекс строительно-монтажных работ. Ввод установки запланирован на апрель 2013 года. Продолжаются работы по программе повышения производственной эффективности. В период останова установок на капитальный ремонт выполняются мероприятия, обеспечивающие увеличение межремонтного пробега, ведется замена технологических печей по направлению повышения энергоэффективности производства. Выполняются работы по установке понтонов и выносу подземных трубопроводов на поверхность с целью снижения величины безвозвратных потерь.

В I квартале 2012 года продолжалась работа по выполнению мероприятий по предписаниям Государственных органов и замене физически изношенного оборудования.

ОАО "Славнефть-ЯНОС" продолжает заниматься реконструкцией и модернизацией производственных мощностей. Так за последние 10 лет инвестиции в реконструкцию и модернизацию составили около \$1,5 млрд. А

в период с 2012 по 2014 год в инвестиции в развитие и техническое перевооружение завода планируется направить в общей сложности в сумме 767 млн. долл.

Отгрузка нефтепродуктов. Направления реализации нефтепродуктов определяются давальцами, чьи ресурсы сырья поступают к переработке на предприятие. Компания обеспечивает своевременное исполнение отгрузок по соответствующим направлениям и в соответствии с объемами, заявленными давальцами.

В целях поддержания достигнутых объемов добычи нефти и производства нефтепродуктов с высокими потребительскими и экологическими свойствами, соответствующих международным стандартам, ОАО НГК «Славнефть» проводит в каждом дочернем предприятии необходимый комплекс работ, обеспечивая повышение эффективности их деятельности и сокращение затрат.

На ведущем НПЗ Компании основные усилия сосредоточены на повышение качества продукции за счет строительства новых и модернизации действующих технологических процессов, а также повышения надежности технологического оборудования.

На предприятии продолжается строительство промышленных объектов, и осуществляются работы по техническому перевооружению.

Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Славнефть-ЯНОС» являются углубление переработки нефти, повышение качества выпускаемых нефтепродуктов и обновление основных фондов. Тенденции к повышению требований к качеству моторных топлив требуют дальнейшего совершенствования технологического процесса.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами Компании являются все нефтяные компании, осуществляющие крупное производство нефтепродуктов в Российской Федерации и Республике Беларусь.

Приоритетной задачей является улучшение качества выпускаемых нефтепродуктов и их приближение к европейским стандартам качества.

Конкурентное преимущество в сфере нефтепереработки достигается за счет стратегического расположения НПЗ. ЯНОС расположен в центральной части России, Мозырский НПЗ близок к европейским странам, за счет этого достигается экономия средств на доставку нефтепродуктов российскому потребителю и, соответственно, на экспорт.

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:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Исполнительные органы:

Президент - единоличный исполнительный орган Компании;

Правление - коллегиальный исполнительный орган Компании.

К компетенции Собрания акционеров относятся следующие вопросы (статья 7 Устава Компании):

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав; утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) принятие решений о реорганизации Компании;*
- 3) принятие решений о ликвидации Компании, назначении ликвидационной комиссии и утверждении промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Компании и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 6) уменьшение уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Компанией части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Компанией акций;*
- 7) определение количественного состава Совета директоров Компании, избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;*
- 8) принятие решения о выплате вознаграждения и (или) компенсации членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров;*
- 9) избрание членов Ревизионной комиссии, досрочное прекращение их полномочий,*
- 10) принятие решения о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии и (или) компенсации расходов,*

связанных с исполнением ими своих обязанностей;

11) утверждение аудитора Компании;

12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности Компании, в т.ч. отчета о прибылях и убытках;

13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

14) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Компании по результатам финансового года;

15) консолидация и дробление акций;

16) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений об одобрении крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии с п.12.4 настоящего Устава;

18) принятие решений об одобрении крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату - в случае, если Совет директоров не принял единогласно решения о совершении указанных сделок;

19) определение порядка ведения Собрания акционеров, включая утверждение Положения об общем собрании акционеров;

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

21) приобретение Компанией размещенных акций в соответствии с п.5.9 настоящего Устава;

22) принятие решения об участии Компании в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

23) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Компании;

24) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам управления Компании.

Вопросы, отнесенные к компетенции Собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров (за исключением случаев, предусмотренных Федеральным Законом «Об акционерных обществах» и Уставом Компании).

Собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции настоящим Уставом.

Общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, относящихся к компетенции Собрания акционеров, осуществляет Совет директоров.

Полномочия Совета директоров Компании определяются Уставом и решениями Собрания акционеров (статья 8 Устава Компании).

8.2. К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Компании;

2) созыв годового и внеочередного Собрания акционеров, за исключением случая, когда созыв внеочередного собрания акционеров осуществляется Ревизионной комиссией, аудитором или акционерами (акционером), владеющими в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании, если Совет директоров не принял в сроки, предусмотренные пунктом 7.4 настоящего Устава, решения о созыве собрания акционеров по требованию указанных лиц либо принял решение об отказе в созыве по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой Собрания акционеров в соответствии с пунктом 7.5 настоящего Устава;

5) одобрение проектов решений и внесение на Собрание акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2), 5), 12), 14), 15), 16), 17), 18), 21), 22), 23) пункта 7.2 настоящего Устава, а также одобрение проектов решений по другим вопросам повестки дня Собрания акционеров;

6) утверждение отчетов об итогах выпуска акций и отчетов о приобретении акций;

7) принятие решений о размещении облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг и утверждение итогов размещения указанных ценных бумаг;

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

9) приобретение размещенных Компанией акций в соответствии с пунктом 5.10 настоящего Устава, а также размещенных Компанией облигаций и иных ценных бумаг;

10) назначение Президента Компании, досрочное прекращение его полномочий;

- 11) избрание Председателя Совета директоров, досрочное прекращение полномочий Председателя Совета директоров;
- 12) определение количественного состава Правления и назначение членов Правления, досрочное прекращение их полномочий;
- 13) согласие на совмещение одним лицом должности Президента или члена Правления с должностями в органах управления иных организаций (кроме случаев представления интересов Компании в органах управления дочерних обществ Компании и в иных организациях, участником которых является Компания);
- 14) определение условий договоров, заключаемых Компанией с Президентом и с членами Правления Компании;
- 15) рекомендации по размеру выплачиваемого членам Ревизионной комиссии вознаграждения и компенсаций, определение размера оплаты услуг аудитора;
- 16) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 17) рекомендации в отношении полученного Компанией добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Компании, включающие оценку предложенной цены приобретаемых акций и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение, в отношении Компании, в том числе в отношении ее работников;
- 18) принятие решений об участии и о прекращении участия Компании в других организациях, а также решений об отчуждении акций (долей) таких организаций, и акций (долей) организаций, внесенных в оплату уставного капитала Компании, принятие решений о создании и ликвидации дочерних обществ, 100 процентов акций (долей) которых принадлежат Компании, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 22) п.7.2 настоящего Устава;
- 19) принятие решений о создании филиалов, открытии представительств Компании и их ликвидации (закрытии), принятие решений о внесении в Устав Компании изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Компании и их ликвидацией (закрытием);
- 20) одобрение крупных сделок, связанных с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения Компанией прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным ее бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии с пунктом 12.3 настоящего Устава;
- 21) одобрение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность членов Совета директоров, Правления, Президента и иных лиц в соответствии со статьей 13 настоящего Устава;
- 22) принятие по представлению Правления программ развития Компании;
- 23) предварительное одобрение сделок по приобретению любого имущества, в том числе акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, а равно предварительное одобрение нескольких взаимосвязанных сделок по приобретению любого имущества, в том числе акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых в совокупности превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;
- 24) предварительное одобрение любых сделок по отчуждению акций (долей) и объектов недвижимости, включая сделки по обременению акций (долей) и объектов недвижимости, в том числе заключение договоров залога, в результате которых возможно последующее отчуждение акций (долей) и объектов недвижимости, а также сделки по передаче акций (долей) и объектов недвижимости в доверительное управление, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;
- 25) предварительное одобрение сделок по отчуждению любого имущества, за исключением акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами, а равно предварительное одобрение нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению любого имущества, за исключением акций (долей) и объектов недвижимости, сумма сделки или рыночная стоимость которых в совокупности превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;
- 26) предварительное одобрение сделок по получению и/или передаче в аренду имущества, сумма сделки или рыночная стоимость которого превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте и на срок более 1-го года, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;
- 27) предварительное одобрение сделок по обременению имущества, в том числе заключение договоров залога, за исключением сделок по обременению акций (долей) и недвижимого имущества, в результате которых возможно последующее отчуждение имущества, сумма сделки или рыночная стоимость которого превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;
- 28) предварительное одобрение сделок по предоставлению поручительства, ссуды, передаче имущества в доверительное управление, за исключением сделок по передаче в доверительное управление акций (долей) и объектов недвижимости, заключения договоров с финансовыми консультантами, договоров об отступном, договоров об уступке права требования и переводе долга, договоров спонсорского характера, выпуска векселей, на сумму свыше 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;
- 29) предварительное одобрение сделок по получению займов/кредитов на срок более 3-х месяцев, сумма которых превышает 68 миллионов долларов США в рублевом эквиваленте, включая сумму основного долга и проценты, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

30) предварительное одобрение сделок по выдаче займов на срок более 3-х месяцев, сумма которых превышает 1 миллион 350 тысяч рублей, за исключением сделок с дочерними и зависимыми обществами;

31) признание исков, размер которых превышает сумму 270 миллионов рублей;

32) утверждение (внесение изменений и дополнений) бизнес-планов Компании;

33) принятие по представлению Правления внутренних нормативных документов (за исключением документов, утверждение которых относится к компетенции Собрания акционеров, Президента или Правления Компании);

34) предварительное согласование по представлению Президента Компании назначения на должность вице-президентов и главного бухгалтера Компании и освобождения их от должности;

35) утверждение регистратора Компании и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

36) рассмотрение итогов финансово-хозяйственной деятельности Компании;

37) использование резервного и иных фондов Компании;

38) принятие решений относительно позиции Компании по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания:

- реорганизация общества,
- ликвидация общества,
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями,
- увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций,
- дробление и консолидация акций общества,
- совершение крупных сделок, за исключением сделок, совершаемых в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности;

39) принятие решений относительно позиции Компании по всем вопросам повестки дня годовых общих собраний акционеров открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»; а также принятие решений о выдаче Президенту директивы на представление интересов Компании и голосование на годовых общих собраниях акционеров указанных обществ, в соответствии с принятым решением относительно позиции Компании по вопросам повестки дня;

40) принятие решений о создании комитетов Совета директоров и утверждение положений о них;

41) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах и настоящим Уставом.

В случае если сделки, указанные в подпунктах 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30 настоящего пункта, одновременно являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, к порядку их совершения применяются только положения статьи 13 настоящего Устава.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров, не могут быть переданы на решение Правлению Компании или Президенту.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется Президентом, являющимся единоличным исполнительным органом Компании, и Правлением - коллегиальным исполнительным органом Компании.

Правление - коллегиальный исполнительный орган Компании, действующий на основании Положения об исполнительных органах, утвержденного Собранием акционеров, и в пределах компетенции, установленной настоящим Уставом, решениями Собрания акционеров и Совета директоров (статья 9 Устава Компании).

Правление Компании:

- организует выполнение решений Собрания акционеров и Совета директоров;
- принимает программы развития Компании, в т.ч. инвестиционные программы;
- рассматривает и принимает бюджет Компании и итоги его выполнения;
- обеспечивает координацию инвестиционной, кредитно-финансовой и ценовой политики Компании;
- предварительно рассматривает проекты решений о создании филиалов, открытии представительств Компании и их ликвидации (закрытии);
- обеспечивает выполнение иных функций, определенных Положением об исполнительных органах Компании, решениями Собрания акционеров и Совета директоров.

Президент Компании:

- издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Компании;
- осуществляет от имени Компании правомочия по владению, пользованию и распоряжению имуществом Компании в пределах, установленных настоящим Уставом;
- совершает все необходимые действия для реализации правомочий собственника имущества Компании на основании решений Собрания акционеров и Совета директоров в соответствии с их компетенцией;
- представляет от имени Компании в отношениях с любыми российскими и иностранными юридическими и физическими лицами, заключает соглашения, договоры и иные сделки от имени Компании, а также выдает доверенности на совершение таких действий, в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Уставом;
- представляет интересы Компании на собраниях акционеров (участников) обществ, акционером

(участником) которых является Компания, а также выдает доверенности иным представителям Компании на представление интересов Компании и голосование на общих собраниях акционеров (участников) обществ, акционером (участником) которых является Компания, в соответствии с решением Совета директоров Компании и директивой Совета директоров, в случаях, предусмотренных п.п.38) и 39) пункта 8.2 настоящего Устава;

- назначает на должность вице-президентов и главного бухгалтера Компании и освобождает их от должности по предварительному согласованию с Советом директоров (кроме случаев назначения исполняющих обязанности на указанные должности);
- назначает и освобождает от должности работников Компании, руководителей филиалов и представительств Компании, кроме членов Правления;
- утверждает структуру, штатное расписание, смету расходов на содержание, размеры и формы оплаты труда работников Компании (в том числе в филиалах и представительствах);
- предъявляет от имени Компании претензии и иски к юридическим и физическим лицам в соответствии с действующим законодательством РФ.

Президент Компании вправе также принимать решения по любым вопросам, не относящимся к компетенции Собрания акционеров и Совета директоров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Решением Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 17 ноября 2008 года (протокол № 1) утвержден

Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть»», slavneft.ru/files/normdoc/slavneft/corp_behav_codex.doc

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Баранов Виталий Витальевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "СИБУР"	Вице-президент по организационным вопросам
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Заместитель генерального директора ОАО "Газпром нефть" по организационным вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дашьян Карэн Николаевич**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	Ренова Менеджмент АГ	Заместитель директора департамента стратегии и слияний и поглощений
2008	2009	Адванс Капитал	Исполнительный директор
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Менеджер актива "Славнефть" блока экономики и финансов
2009	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Мессояханефтегаз"	Член совета директоров
2010	н/вр	ОАО "СН-МНГ"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Доддс Александр (Dodds Alexander)**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2011	ExxonMobil Qatar, Inc	Президент и Генеральный директор
2011	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Исполнительный вице-президент по разведке и

		добыче
--	--	--------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

Год рождения: *1967*

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "СИБУР Холдинг"	Президент
2005	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг"	Председатель совета директоров. Заместитель Председателя совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР-Русские шины"	Председатель совета директоров
2005	2007	ЗАО "ПО "Спеццистерны"	Председатель совета директоров
2006	2006	ООО "СИБУР"	Генеральный директор
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	Член совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Временно исполняющий обязанности Президента. Президент. Председатель Правления, Генеральный директор. Член совета директоров. Член Правления
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	Член совета директоров. Президент
2010	н/вр	ОАО "МНГК"	Член совета директоров
2009	н/вр	ООО "ННК"	Член совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Половец Станислав (Polovets Stanislav)**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2006	TNK, TNK-BP	Руководитель Аппарата Президента. Вице-президент М&А. Секретарь совета директоров
2006	2007	Банк Уралсиб	Первый вице-президент
2007	н/вр	Консорциум ААР	Главный управляющий директор
2007	н/вр	Благотворительный Фонд "Genesis Philanthropy Group" (Израиль)	Генеральный директор. Член совета директоров
2005	н/вр	Благотворительный Фонд "Vnimanie Foundation" (Великобритания)	Председатель совета директоров
2009	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства,

предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фейзулин Амир Зюфярович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Руководитель ПЕ "Москва"
2007	2011	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по маркетингу
2011	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Первый заместитель исполнительного вице-президента бизнес направления переработка и торговля, вице-президент управления по стратегии, развитию бизнеса и планированию
2009	н/вр	ОАО "Саратовнефтепродукт"	Председатель совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "ТНК Юг Менеджмент"	Председатель совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "ТНК Юг"	Член совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "ТНК Кубань"	Член совета директоров
2011	н/вр	ООО "Лоялти Партнерс Восток"	Член совета директоров
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хак Джереми (Huck Jeremy)**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2006	Эйр БиПи Европа (ВР)	Генеральный управляющий
2006	2007	ВР	Директор по стратегическим проектам в Северной Америке
2007	2009	ВР	Руководитель бизнес-единицы Россия Оффшор
2009	н/вр	ВР Россия	Президент
2009	н/вр	Элвари Нефтегаз Холдингс	Председатель совета директоров
2009	н/вр	Восток- Шмидт Нефтегаз Холдингс	Председатель совета директоров
2009	н/вр	Запад-Шмидт Нефтегаз Холдингс	Председатель совета директоров
2009	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хан Герман Борисович**

(**председатель**)

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Исполнительный директор
2004	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2003	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров. Председатель совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2006	ОАО "НГК "Славнефть"	Начальник коммерческого департамента. Вице-президент
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент по переработке и сбыту. Заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту. Член Правления
2006	н/вр	ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	Председатель совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Председатель совета директоров
2006	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Московский НПЗ"	Член совета директоров. Председатель совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Председатель совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "СПбМТСБ"	Член совета директоров
2009	н/вр	НИС а.д. Нови Сад	Член совета директоров
2010	н/вр	ОАО "МНГК"	Член совета директоров
2007	н/вр	ООО "Газпромнефть - Азия"	Член совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть - Смазочные материалы"	Член совета директоров
2007	н/вр	ТОО "Газпромнефть -Казахстан"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ООО "Сибур-Русские шины"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2006	2007	ОАО "Газпром нефть"	Начальник планово-бюджетного департамента (управления)
2007	2007	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент по финансам
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам. Член Правления. Заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора - Финансовый директор. Член Правления
2007	н/вр	ОАО "Газпромнефть-ННГ"	Член совета директоров
2007	н/вр	ООО "НК "Сибнефть-Югра"	Член совета директоров
2008	2009	ООО "Газпромнефть НТЦ"	Член совета директоров
2009	н/вр	НИС а.д. Нови Сад	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член совета директоров
2009	н/вр	Sibir Energy PLC	Член совета директоров
2009	н/вр	ОАО "МНГК"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Суханов Юрий Евгеньевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/в	ОАО "НГК "Славнефть"	Президент. Председатель Правления.
2006	н/в	ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	Председатель совета директоров
2006	н/в	"Славнефть-Бельгия НВ"	Председатель совета директоров
2007	н/в	ОАО "Мозырский НПЗ"	Член Совета директоров
2007	н/в	ЗАО "Славнефть-М"	Председатель совета директоров
2007	н/в	АО "Славнефть-Холдинг АГ"	Председатель совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Суханов Юрий Евгеньевич**

(**председатель**)

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/в	ОАО "НГК "Славнефть"	Президент. Председатель Правления.
2006	н/в	ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	Председатель совета директоров
2006	н/в	"Славнефть-Бельгия НВ"	Председатель совета директоров
2007	н/в	ОАО "Мозырский НПЗ"	Член Совета директоров
2007	н/в	ЗАО "Славнефть-М"	Председатель совета директоров
2007	н/в	АО "Славнефть-Холдинг АГ"	Председатель совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Буреев Алексей Валентинович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2004	ОАО "НГК "Славнефть"	Заместитель Главного бухгалтера
2004	2007	ОАО "НГК "Славнефть"	Главный бухгалтер
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Руководитель блока учета и налогового контроля
2007	н/вр	ОАО "СН-МНГТ"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Жагрин Александр Викторович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	ОАО "Самотлорнефтегаз"	Генеральный директор
2005	2007	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Руководитель Бизнес-единицы Самотлор Бизнес-направления Разведка и добыча
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Вице-президент
2007	н/вр	ОАО "Соболь"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Объединенная геология"	Председатель совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	Председатель совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Коваленко Андрей Викторович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	ОАО "НГК "Славнефть"	Начальник департамента экономики
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Вице-президент
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Мозырский НПЗ"	Член совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Славнефть - М"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	Член совета директоров
2007	н/вр	АО "Славнефть-Холдинг АГ"	Член совета директоров
2007	н/вр	АО "Славнефть- Бельгия"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Соболь"	Член совета директоров
2007	н/вр	"Славнефтепродукт (Кипр) Лимитед"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Крылов Владимир Васильевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	Генеральный директор
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Вице-президент
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	Член совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Славнефть-М"	Член совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "ТЗК "Славнефть-Туношна"	Председатель совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Медведев Илья Борисович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	ОАО "НГК "Славнефть"	Начальник департамента общественных связей, начальник департамента управленческих и региональных проектов
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Вице-президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Трухачев Андрей Николаевич**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2007	АО "Сибнефть"	Начальник департамента планирования и маркетинга
1997	2007	АО "Сибнефть"	Заместитель начальника департамента корпоративного управления.
1997	2007	АО "Сибнефть"	Начальник департамента корпоративного управления.
1997	2007	АО "Сибнефть"	Заместитель начальника управления корпоративной политики.
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Вице-президент
2007	н/вр	ОАО "Мозырский НПЗ"	Член совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Славнефть-М"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Обънефтегазгеология"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Соболь"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Бельгия НВ"	Член совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-Холдинг АГ"	Член совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Дополнительных сведений эмитент не имеет.

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО		

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров ОАО "НГК "Славнефть" принимается общим собранием акционеров. В текущем финансовом году такого решения не принималось.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Зарботная плата	136 984	19 341
Премии	243 542	
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	380 526	19 341

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплаты производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.

Дополнительная информация:

Дополнительных сведений эмитент не имеет.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется:

ревизионной комиссией;

службой главного аудитора Компании;

комитетом по аудиту Совета директоров Компании.

Порядок деятельности перечисленных органов определяется внутренними документами эмитента.

В соответствии со статьей 10 Устава Компании.

1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляет Ревизионная комиссия.

2. Ревизионная комиссия избирается Собранием акционеров Компании в количестве 6 человек.

Избрание членов Ревизионной комиссии производится большинством голосов.

Акции, принадлежащие членам Совета директоров, Правления Компании, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии.

Ревизионная комиссия самостоятельно избирает своего Председателя.

3. Порядок деятельности Ревизионной комиссии устанавливается Положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Собранием акционеров.

4. Члены Ревизионной комиссии не могут являться членами Совета директоров, Правления Компании, а также занимать иные должности в органах управления Компании.

5. Ревизионная комиссия осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности за год, а также во всякое время по решению Собрания акционеров, Совета директоров, по собственной инициативе или по требованию акционеров Компании, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

Ревизионная комиссия представляет результаты проверки Собранию акционеров и Совету директоров.

Отчет по результатам годовой проверки Ревизионная комиссия представляет Совету директоров не позднее, чем за 10 дней до рассмотрения Советом директоров на годовом заседании годового отчета Компании, бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, распределения прибылей и убытков.

6. Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров и проведения заседания Совета директоров Компании.

7. Ревизионная комиссия вправе потребовать проведения независимой аудиторской проверки работы Компании.

8. По требованию Ревизионной комиссии Компании лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

9. Члены Ревизионной комиссии несут персональную ответственность перед Компанией за ущерб, причиненный в результате разглашения ими сведений, составляющих предмет коммерческой тайны Компании.

10. Членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей по решению Собрания акционеров на основании рекомендации Совета директоров могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с осуществлением ими своих обязанностей. Решение о выплате таких вознаграждений и компенсаций и их размер устанавливаются решением Собрания акционеров.

11. Аудитор Компании осуществляет проверку ее финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Аудитор Компании утверждается решением Собрания акционеров. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

Совет директоров рассматривает отчеты по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Компании за истекший финансовый год на заседании Совета директоров в срок не позднее 30 дней до даты проведения годового Собрания акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

В 2007 году в Компании создана служба главного аудитора, действующая на основании соответствующего внутреннего Положения.

Главный аудитор – Шингарева Тамара Алексеевна.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основной задачей названной службы является:

Осуществление контроля по защите капиталовложений акционеров и активов Компании, формированием

независимой оценки и подтверждением эффективности функционирования бизнес-процессов.

Служба главного аудитора Компании регулярно отчитывается перед Президентом Компании и Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» о результатах деятельности.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента.:

Служба главного аудитора уполномочена координировать деятельность с внешним аудитором в целях обеспечения объективности аудита и исключения дублирования усилий.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Белобров Андрей Викторович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления.
2010	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Владимирова Екатерина Борисовна**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Руссдрагмет"	Начальник отдела консолидированной отчетности
2007	2008	ОАО "Мечел"	Начальник отдела отчетности по добычным предприятиям департамента консолидированной отчетности
2008	2010	ОАО "Амтел-Фредештайн"	Начальник департамента консолидированной отчетности
	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Заместитель директора департамента внешней отчетности
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела, начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за

			финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Титов Антон Анатольевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "МХК "ЕвроХим"	Главный специалист отдела инвестиционной деятельности
2010	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Старший аудитор управления внутреннего аудита
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чуланов Григорий Александрович**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"	Консультант по аудиту, старший консультант по аудиту, младший менеджер по аудиту
2009	н/вр	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Заместитель директора департамента внешней отчетности
2010	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шафир Надежда Николаевна**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист отдела методологии Департамента внутреннего аудита
2010	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Служба главного аудитора***

ФИО: ***Шингарева Тамара Алексеевна***

Год рождения: ***1956***

Образование:

Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Главный аудитор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация,

предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО		

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Решение о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО "НГК "Славнефть" принимается общим собранием акционеров. В текущем финансовом году такого решения не принималось.

Дополнительная информация:

Дополнительной информации эмитент не имеет.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	491	485
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 177 108	299 677
Выплаты социального характера работников за отчетный период	128 623	60 336

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **3 624**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **6**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента):

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **05.10.2011**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **3 687**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

Привилегированные акции отсутствуют: **Нет**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **«СБЕРБАНК РОССИИ» ОАО**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Вавилова, 19 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132192**

Телефон: **(495) 957-5765**

Факс: **(495) 957-5931**

Адрес электронной почты: **dp@sbrf.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **077-02768-000100**

Дата выдачи: **08.11.2000**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **3 563 492 544**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **“Дойче Банк” Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **«ДОЙЧЕ БАНК» ООО**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Садовническая 82 корп. 2 стр. - оф. -

ИНН: **7702216772**

ОГРН: **1027739369041**

Телефон: **(495) 933-9199**

Факс: **(495) 797-5039**

Адрес электронной почты: **moscow.custody@list.dr.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-05616-000100**

Дата выдачи: **04.09.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **515 087 000**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ю Би Эс Номиниз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ю БИ ЭС НОМИНИЗ"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Пл. Павелецкая 2 корп. 2

ИНН: **7711080038**

ОГРН: **1037739344807**

Телефон: **(495) 648-2000**

Факс: **(495) 648-2111**

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04885-000100**

Дата выдачи: **13.03.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **626 258 865**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров

(участников) эмитента, проведенном за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

12.05.2011

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью “Инвест-Ойл”**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО “Инвест-Ойл”**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

ИНН: **5029065916**

ОГРН: **1025003519342**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **74.957**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **74.957**

Полное фирменное наименование: **Stranberg Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Stranberg Investments Limited**

Место нахождения: **Kunp, Chrysanthou Mylona, 3, P.C. 3030, Limassol, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.5772**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.5772**

Полное фирменное наименование: **Select Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Select Holdings Limited**

Место нахождения: **Kunp, Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7037**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.7037**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:

29.08.2011

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью “Инвест-Ойл”**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО “Инвест-Ойл”**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

ИНН: **5029065916**

ОГРН: **1025003519342**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **74.957**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **74.957**

Полное фирменное наименование: **Stranberg Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Stranberg Investments Limited**

Место нахождения: **Kunp, Chrysanthou Mylona, 3, P.C. 3030, Limassol, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.5772**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.5772**

Полное фирменное наименование: **Select Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Select Holdings Limited**

Место нахождения: **Kunp, Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7037**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.7037**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
05.10.2011

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью “Инвест-Ойл”**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО “Инвест-Ойл”**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

ИНН: **5029065916**

ОГРН: **1025003519342**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **74.957**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **74.957**

Полное фирменное наименование: **Stranberg Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Stranberg Investments Limited**

Место нахождения: **Kunp, Chrysanthou Mylona, 3, P.C. 3030, Limassol, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.5772**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.5772**

Полное фирменное наименование: **Select Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Select Holdings Limited**

Место нахождения: **Kunp, Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7037**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.7037**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	7	853 700
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	7	853 700
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	81 551
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	29 121 904
в том числе просроченная	26 933
Общий размер дебиторской задолженности	29 203 455
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	26 933

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

Место нахождения: **150023, Россия, г. Ярославль, Московский пр-т, 130**

ИНН: **7601001107**

ОГРН: **1027600788544**

Сумма дебиторской задолженности: **7 857 870 683**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
0,00

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **39.2**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.78**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**

Место нахождения: **660012, Россия, г. Красноярск, ул. Гладкова, 2-а**

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Сумма дебиторской задолженности: **13 097 353 198**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
0,00

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Обьнефтегеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Обьнефтегеология"**

Место нахождения: **628600, ХМАО, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4п**

ИНН: **8617002901**

ОГРН: **1028601681052**

Сумма дебиторской задолженности: **3 415 016 344**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
0,00

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	220 462
в том числе просроченная	150
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	29 440 710
в том числе просроченная	11 033
Общий размер дебиторской задолженности	29 661 172
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	11 183

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

Место нахождения: **150023, Россия, г. Ярославль, Московский пр-т, 130**

ИНН: **7601001107**

ОГРН: **1027600788544**

Сумма дебиторской задолженности: **8 223 829 118**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
0,00

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **39.2**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.78**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-**

Красноярскнефтегаз"Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**Место нахождения: **660012, Россия, г. Красноярск, ул. Гладкова, 2-а**ИНН: **2464036561**ОГРН: **1022402296465**Сумма дебиторской задолженности: **13 640 459 070**Единица измерения: **руб.**Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
0,00Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.99**Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Обьнефтегеология"**Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Обьнефтегеология"**Место нахождения: **628600, ХМАО, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4п**ИНН: **8617002901**ОГРН: **1028601681052**Сумма дебиторской задолженности: **3 416 104 719**Единица измерения: **руб.**Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
0,00Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс за 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.12.2011
	ИНН	64537
	по ОКВЭД	7707017509
	по ОКОПФ / ОКФС	11.10
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	14	19	23
	Основные средства	1130	4 915 767	5 940 693	5 924 781
	Финансовые вложения	1150	18 063 327	18 070 205	13 181 409
	Отложенные налоговые активы	1160	168 850	311 627	316 551
	Прочие внеоборотные активы	1170	1 508 874	1 449 098	621 363
	ИТОГО по разделу I	1100	24 656 832	25 771 642	20 044 127
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	113 389	163 780	188 095
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	85 212	11 552	17 919
	Дебиторская задолженность	1230	29 176 701	32 232 537	34 477 251
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		85 874	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	547 247	1 517 495	546 956
	ИТОГО по разделу II	1200	29 922 549	34 011 238	35 230 221
	БАЛАНС (актив)	1600	54 579 381	59 782 880	55 274 348

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	4 754
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 977 373	1 977 373	1 977 373
	Резервный капитал	1360	4 754	4 754	4 754
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	12 092 095	20 028 550	25 963 766
	ИТОГО по разделу III	1300	14 078 976	22 015 431	27 950 647
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	11 663 480	24 749 722	4 536 630
	Отложенные налоговые обязательства	1420	74	157	410
	Оценочные обязательства	1430	146 026	173 649	202 152
	ИТОГО по разделу IV	1400	11 809 580	24 923 528	4 739 192
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	23 908 149	360 213	14 600 810
	Кредиторская задолженность	1520	4 225 179	4 690 933	7 169 488
	Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	3 082
	Оценочные обязательства	1540	549 234	703 513	798 272
	Прочие обязательства	1550	5 181	7 086 180	12 857
	ИТОГО по разделу V	1500	28 690 825	12 843 921	22 584 509
	БАЛАНС (пассив)	1700	54 579 381	59 782 880	55 274 348

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2011

64537

7707017509

11.10

47 / 16

384

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	12 089 010	11 410 719
	Себестоимость продаж	2120	-9 102 948	-7 861 218
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 986 062	3 549 501
	Коммерческие расходы	2210	-130	-274
	Управленческие расходы	2220	-1 873 471	-1 697 718
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 112 461	1 851 509
	Доходы от участия в других организациях	2310	873 063	6 990 173
	Проценты к получению	2320	65 953	46 544
	Проценты к уплате	2330	-228 738	-271 269
	Прочие доходы	2340	6 368 962	6 860 802
	Прочие расходы	2350	-6 308 778	-8 714 028
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 882 923	6 763 731
	Текущий налог на прибыль	2410	-192 976	-340 609
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-61 489	-356 782
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	659	255
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-71 597	15 087
	Прочее	2460	554	-60 201
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 619 563	6 378 263
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 619 563	6 378 263
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.34	1.34
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2011

64537

7707017509

11.10

47 / 16

384

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспред еленная прибыль (непокрыт ый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	4 754		1 977 373	4 754	25 963 766	27 950 647
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					6 378 263	6 378 263
в том числе:							
чистая прибыль	3211					6 378 263	6 378 263
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-12 313 479	-12 313 479
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация	3226						

юридического лица							
дивиденды	3227					-12 313 479	-12 313 479
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	4 754		1 977 373	4 754	20 028 550	22 015 431
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					1 619 563	1 619 563
в том числе:							
чистая прибыль	3311					1 619 563	1 619 563
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-9 556 018	-9 556 018
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-9 556 018	-9 556 018
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	4 754		1 977 373	4 754	12 092 095	14 078 976

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31.12.2010 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	28 726 590	-6 031 578		22 695 012

корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-775 943	96 362		-679 581
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	27 950 647	-5 935 216		22 015 431
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	26 739 709	-6 031 579		20 708 130
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-775 943	96 363		-679 580
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	25 963 766	-5 935 216		20 028 550
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	1 986 881			1 986 881
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	1 986 881			1 986 881

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	14 082 058	22 018 513	27 953 729

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Форма № 4 по ОКУД

Дата
по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710004
31.12.2011
64537
7707017509
11.10
47 / 16
384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	13 337 684	12 422 060
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	11 794 818	11 314 647
в том числе			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг дочерним и зависимым обществам	41111	5 837 194	3 989 052
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	50 045	48 618
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1 492 821	1 058 795
в том числе			
расчеты по поставкам ТМЦ дочерним и зависимым обществам в рамках агентских договоров	41191	1 290 951	447 666
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее	41199	87 242	407 570
Платежи - всего	4120	-11 101 450	-12 563 420
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-4 487 808	-4 874 449
в том числе			
поставщикам (подрядчикам) - дочерним и зависимым обществам	41211	-649 336	-1 508 579
в связи с оплатой труда работников	4122	-1 084 693	-1 038 588
процентов по долговым обязательствам	4123	-212 958	-239 287
налога на прибыль организаций	4124	-243 804	-265 954
прочие платежи	4129	-5 072 187	-6 145 142
в том числе			
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее	41299		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 236 234	-141 360
Движение денежных средств по инвестиционной	4220		

деятельности			
Поступления - всего	4210	15 110 876	22 728 599
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 679 648	573
в том числе			
от дочерних и зависимых обществ от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	42111	1 679 648	573
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		147 425
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	12 289 789	15 566 412
в том числе			
от дочерних и зависимых обществ от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	42131	6 274 497	15 494 851
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	872 611	6 976 399
в том числе			
от дочерних и зависимых обществ дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	42141	872 150	6 976 292
прочие поступления	4219	268 828	37 790
поступления по договорам цессии	42195	33 790	2 100
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее	43199	235 038	
Платежи - всего	4220	-11 407 086	-22 278 708
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-373 884	-4 139 866
в том числе			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4322	-362 617	-4 137 051
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-9 272	-4 900 775
в том числе			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	42221	-9 272	-4 900 775
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-10 801 755	-12 463 514
в том числе			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов	42231	-10 797 990	-12 238 766
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-222 175	-774 553
в том числе			
налог на прибыль организаций	42291	-222 175	-29 480
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и	42299		-745 073

платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее			
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	3 703 790	449 891
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	15 120 445	13 246 953
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	15 120 445	13 246 953
в том числе			
поступление займов от дочерних и зависимых обществ	43111	11 749 700	7 297 997
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-22 032 434	-12 593 845
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-16 640 147	-5 229 662
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-5 392 287	-7 364 183
в том числе			
возврат займов дочерним и зависимым обществам	43231	-3 339 100	-2 915 565
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-6 911 989	653 108
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-971 965	961 639
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 517 495	546 956
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	547 247	1 517 495
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 717	8 900

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2011 г.**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.12.2011

64537

7707017509

11.10

47 / 16

384

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год	47	-28	47	-33
	5110	за предыдущий год	47	-23	47	-28
в том числе:						
товарный знак	5101	за отчетный год	47	-28	47	-33
	5111	за предыдущий год	47	-23	47	-28
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Товарный знак	5101	за отчетный год				
	5111	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных		за отчетный год				

активов)						
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за отчетный год		-5	
	5110	за предыдущий год		-5	
в том числе:					
товарный знак	5101	за отчетный год		-5	
	5111	за предыдущий год		-5	
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5120			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5130			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				

		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
				первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(объект, группа объектов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год		
	5170	за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или

					НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	516 0	за отчетный год			
	517 0	за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	7 808 335	-1 867 641	7 230 212	-2 314 445
	5210	за предыдущий год	7 092 152	-1 167 371	7 808 335	-1 867 641
в том числе:						
здания	5201	за отчетный год	50 306	-5 298	50 306	-6 918
	5211	за предыдущий год	50 306	-3 678	50 306	-5 298
сооружения	5202	за отчетный год	6 569 642	-1 442 331	6 814 309	-2 097 045
	5212	за предыдущий год	5 857 266	-805 057	6 569 642	-1 442 331
машины и оборудование	5203	за отчетный год	153 210	-82 138	152 414	-88 277
	5213	за предыдущий год	151 144	-72 945	153 211	-82 138
транспортные средства	5204	за отчетный год	956 780	-279 683	135 655	-51 105
	5214	за предыдущий год	955 557	-242 216	956 779	-279 863
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	78 397	-58 011	77 528	-71 100
	5215	за предыдущий год	77 879	-43 475	78 397	-58 011
Учтено в составе доходных вложений в материальные	5220	за предыдущий год				

ценности - всего						
	5230	за отчетный год				
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	252 396	-830 519	260 449
	5210	за предыдущий год	720 105	-3 922	3 426
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год			
	5211	за предыдущий год			
сооружения	5202	за отчетный год	244 667		
	5212	за предыдущий год	712 376		
машины и оборудование	5203	за отчетный год	3 767	-4 563	4 460
	5213	за предыдущий год	3 830	-1 763	1 751
транспортные средства	5204	за отчетный год	2 438	-823 563	254 345
	5214	за предыдущий год	2 445	-1 223	1 223
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	1 524	-2 393	1 644
	5215	за предыдущий год	1 454	-936	452
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	-707 253		
	5210	за предыдущий год	-703 696		
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год	-1 620		
	5211	за предыдущий год	-1 620		
сооружения	5202	за отчетный год	-654 714		
	5212	за предыдущий год	-637 274		
машины и оборудование	5203	за отчетный год	-10 599		
	5213	за предыдущий год	-10 944		
транспортные средства	5204	за отчетный год	-25 587		
	5214	за предыдущий год	-38 870		
производственный и хозяйственный инвентарь		за отчетный год	-14 733		
	5215	за предыдущий год	-14 988		
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	1 365 222	1 308 817
	5250	за предыдущий год	531 702	1 365 222
в том числе:				
сооружения	5242	за отчетный год	1 365 222	1 302 097

	5252	за предыдущий год	531 702	1 365 222
прочие	5243	за отчетный год		6 720
	5253	за предыдущий год		

Незавершенные капитальные вложения					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	195 922		-252 397
	5250	за предыдущий год	1 523 511	-4 488	-685 503
в том числе:					
сооружения	5242	за отчетный год	181 543		-244 668
	5252	за предыдущий год	1 511 294		-677 774
прочие	5243	за отчетный год	14 449		-7 729
	5253	за предыдущий год	12 217	-4 488	-7 729

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	74 807	54 539
в том числе:			
скважина нагнетательная №204	5261		27 204
скважина нагнетательная №265	5262		27 335
скважина эксплуатационная №223	5263	40 054	
скважина эксплуатационная №300	5264	34 753	27 335
(объект основных средств)			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270		
в том числе:			
(объект основных средств)			

(объект основных средств)			
---------------------------	--	--	--

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	3 966	4 369	6 332
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	2 984 051	663 556	717 290
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 144 372	1 144 372	2 242 316
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	220 980	220 980	519
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	18 070 205		18 063 327	
	5311	за предыдущий год	13 181 409		18 070 205	
в том числе:						
вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за отчетный год	18 051 178		18 063 327	
	5312	за предыдущий год	13 162 382		18 051 178	
прочие	5309	за отчетный год	19 027			
	5319	за предыдущий год	19 027		19 027	
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	85 874			
	5315	за предыдущий год			85 874	
в том числе:						
предоставленные займы	5306	за отчетный год	85 874			
	5316	за предыдущий год			85 874	
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	18 156 079		18 063 327	
	5315	за предыдущий год	13 181 409		18 156 079	

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрчные - всего	5301	за отчетный год	12 149	-19 027	
	5311	за предыдущий год	4 900 775	-11 979	
в том числе:					
вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за отчетный год	12 149		
	5312	за предыдущий год	4 900 775	-11 979	
прочие	5309	за отчетный год		-19 027	
	5319	за предыдущий год			
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год	25 149	-111 023	
	5315	за предыдущий год	143 123	-57 249	
в том числе:					
предоставленные займы	5306	за отчетный год	25 149	-111 023	
	5316	за предыдущий год	143 123	-57 249	
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	37 298	-130 050	
	5310	за предыдущий год	5 043 898	-69 228	

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрчные - всего	5301	за отчетный год		
	5311	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год		
	5315	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Финансовых вложений -	5300	за отчетный год		

ИТОГО				
	5310	за предыдущий год		

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329			

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	163 780		116 670	-3 281
	5420	за предыдущий год	188 095		163 780	
в том числе:						
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за отчетный год	18 783		15 478	
	5421	за предыдущий год	17 889		18 783	
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за отчетный год	12 179		10 976	-3 281
	5422	за предыдущий год	26 578		12 179	
товары отгруженные	5403	за отчетный год	46 817		15 993	
	5423	за предыдущий год	42 336		46 817	
расходы будущих периодов	5404	за отчетный год	86 001		74 223	
	5424	за предыдущий год	101 155		86 001	
затраты в незавершенном производстве	5405	за отчетный год				
	5425	за предыдущий год	137			

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)

Запасы – всего	5400	за отчетный год	20 671 392	-3 281	
	5420	за предыдущий год	18 305 123		
в том числе:					
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за отчетный год	94 649		-92 191
	5421	за предыдущий год	85 480		-66 971
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за отчетный год	5 728 147	-3 281	19 110
	5422	за предыдущий год	5 116 828		15 293
товары отгруженные	5403	за отчетный год	5 708 440		5 708 440
	5423	за предыдущий год	5 100 150		5 100 150
расходы будущих периодов	5404	за отчетный год	70 621		-82 331
	5424	за предыдущий год	131 380		-140 641
затраты в незавершенном производстве	5405	за отчетный год	9 069 535		-5 553 028
	5425	за предыдущий год	7 871 285		-4 907 830

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	-20 718 502	
	5420	за предыдущий год	-18 329 438	
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за отчетный год	-97 954	
	5421	за предыдущий год	-84 586	
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за отчетный год	-5 729 350	
	5422	за предыдущий год	-5 131 227	
товары отгруженные	5403	за отчетный год	-5 739 264	
	5423	за предыдущий год	-5 095 669	
расходы будущих периодов	5404	за отчетный год	-82 399	
	5424	за предыдущий год	-146 534	
затраты в незавершенном производстве	5405	за отчетный год	-9 069 535	
	5425	за предыдущий год	-7 871 422	

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440			

в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445			
в том числе:				

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год				
	5521	за предыдущий год	1 000 000			
в том числе:						
беспроцентные долгосрочные займы дочерним обществам	5502	за отчетный год				
	5522	за предыдущий год	1 000 000			
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	32 236 644	-4 107	29 203 455	-26 754
	5530	за предыдущий год	34 746 925	-1 269 674	32 236 644	-4 107
в том числе:						
(вид)	5511	за отчетный год	27 615 324		26 168 939	-24 085
	5531	за предыдущий год	30 763 501	-959 405	27 615 324	
расчеты с комитентом(принципалом) по осуществляемым поставкам	5512	за отчетный год	1 513 900		436 865	
	5532	за предыдущий год	983 867		1 513 900	
авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за отчетный год	1 369 307		1 196 583	
	5533	за предыдущий год	1 192 506		1 369 307	
авансы выданные за услуги по транспортировке н/п	5514	за отчетный год	289 387		317 838	
	5534	за предыдущий год	226 310		289 387	
авансы выданные поставщикам в качестве агента	5515	за отчетный год	1 009 743	-96	395 808	
	5535	за предыдущий год	884 800	-102 207	1 009 743	-96
расчеты с покупателями при реализации нефти	5516	за отчетный год	75 368		31 156	
	5536	за предыдущий год	242 798	-167 788	75 368	

прочие	5517	за отчетный год	363 615	-4 011	659 037	-2 669
	5537	за предыдущий год	453 143	-40 274	363 615	-4 011
Итого	5500	за отчетный год	32 236 644	-4 107	29 203 455	-26 754
	5520	за предыдущий год	35 746 925	-1 269 674	32 236 644	-4 107

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год			
	5521	за предыдущий год	229 748		-1 229 748
в том числе:					
беспроцентные долгосрочные займы дочерним обществам	5502	за отчетный год	229 748		-1 229 748
	5522	за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	80 646 919		
	5530	за предыдущий год	86 185 804		1 229 748
в том числе:					
беспроцентные краткосрочные займы	5511	за отчетный год	10 801 755		
	5531	за предыдущий год	12 238 766		
расчеты с комитентом(принципалом) по осуществляемым поставкам	5512	за отчетный год	12 734 738		
	5532	за предыдущий год	13 044 099		
авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за отчетный год	20 506 583		
	5533	за предыдущий год	19 554 212		
авансы выданные за услуги по транспортировке н/п	5514	за отчетный год	3 328 828		
	5534	за предыдущий год	3 058 906		
авансы выданные	5515	за отчетный год	2 356 142		

поставщикам в качестве агента					
	5535	за предыдущий год	3 561 905		
расчеты с покупателями при реализации нефти	5516	за отчетный год	8 578 549		
	5536	за предыдущий год	8 381 179		
прочие	5517	за отчетный год	22 340 324		
	5537	за предыдущий год	26 346 737		5 000
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год			
	5530	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год	80 646 919		
	5520	за предыдущий год	86 415 552		

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год			
	5521	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	-83 176 092	-504 016	
	5530	за предыдущий год	-89 648 792	-277 041	
в том числе:					
беспроцентные краткосрочные займы	5511	за отчетный год	-12 248 140		
	5531	за предыдущий год	-16 611 691		

расчеты с комитентом(принципалом) по осуществляемым поставкам	5512	за отчетный год	-13 811 773		
	5532	за предыдущий год	-12 514 060		
авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за отчетный год	-20 679 307		
	5533	за предыдущий год	-19 377 411		
авансы выданные за услуги по транспортировке н/п	5514	за отчетный год	-3 300 377		
	5534	за предыдущий год	-2 995 829		
авансы выданные поставщикам в качестве агента	5515	за отчетный год	-2 970 077		
	5535	за предыдущий год	-3 436 962		
расчеты с покупателями при реализации нефти	5516	за отчетный год	-8 622 761		
	5536	за предыдущий год	-8 548 609		
прочие	5517	за отчетный год	-21 543 657	-504 016	
	5537	за предыдущий год	-26 164 224	-277 041	
Итого	5500	за отчетный год	-83 176 092	-504 016	
	5520	за предыдущий год	-89 648 792	-277 041	

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	26 933	179
в том числе:			
авансы выданные	5541	298	131
покупатели и заказчики	5542		
прочие дебиторы	5543	26 635	48

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2010 г.		На 31.12.2009 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	5 435	1 328	1 269 674	
в том числе:					
авансы выданные	5541	122	12	102 350	
покупатели и заказчики	5542			202 899	
прочие дебиторы	5543	5 313	1 316	964 425	

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	24 749 722	11 663 480
	5571	за предыдущий год	4 536 630	24 749 722
в том числе:				
долгосрочные кредиты банков	5552	за отчетный год	6 095 380	4 445 780
	5572	за предыдущий год	4 536 630	6 095 380
долгосрочные займы	5553	за отчетный год	18 654 342	7 217 700
	5573	за предыдущий год		18 654 342
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	12 137 326	28 138 510
	5580	за предыдущий год	21 783 155	12 137 326
в том числе:				
краткосрочные кредиты банков	5561	за отчетный год	31 313	3 732 008
	5581	за предыдущий год		31 313
краткосрочные займы	5562	за отчетный год	328 900	20 176 142
	5582	за предыдущий год	14 600 810	328 900
расчеты с поставщиками в качестве агента	5563	за отчетный год	771 989	547 402
	5583	за предыдущий год	444 893	771 989
расчеты по операциям по транспортировке нефти (транзитные)	5564	за отчетный год	1 365 411	1 197 016
	5584	за предыдущий год	1 257 019	1 365 411
расчеты с комитентом (принципалом) по предстоящим поставкам	5565	за отчетный год	1 044 385	729 341
	5585	за предыдущий год	147 426	1 044 385
расчеты с подрядчиками по ГРП и капстроительству	5566	за отчетный год	375 753	325 766
	5586	за предыдущий год	3 610 142	375 753
расчеты по налогам и сборам	5567	за отчетный год	667 694	681 782
	5587	за предыдущий год	386 624	667 694
задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	5568	за отчетный год	7 086 180	5 181
	5588	за предыдущий год	12 857	7 086 180
прочие	5569	за отчетный год	465 701	743 872
	5589	за предыдущий год	1 323 384	465 701
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год		
	5580	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Итого	5550	за отчетный год	36 887 048	39 801 990
	5570	за предыдущий год	26 319 785	36 887 048

Наличие и движение кредиторской задолженности			
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)

			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	1 129 457	
	5571	за предыдущий год	25 192 470	
в том числе:				
долгосрочные кредиты банков	5552	за отчетный год	1 129 457	
	5572	за предыдущий год	6 538 128	
долгосрочные займы	5553	за отчетный год		
	5573	за предыдущий год	18 654 342	
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	92 571 662	233 651
	5580	за предыдущий год	76 641 839	272 141
в том числе:				
краткосрочные кредиты банков	5561	за отчетный год	4 215 824	233 651
	5581	за предыдущий год		272 141
краткосрочные займы	5562	за отчетный год	11 749 700	
	5582	за предыдущий год	7 297 997	
расчеты с поставщиками в качестве агента	5563	за отчетный год	9 793 872	
	5583	за предыдущий год	9 992 915	
расчеты по операциям по транспортировке нефти (транзитные)	5564	за отчетный год	20 136 345	
	5584	за предыдущий год	19 517 149	
расчеты с комитентом (принципалом) по предстоящим поставкам	5565	за отчетный год	10 488 482	
	5585	за предыдущий год	13 763 054	
расчеты с подрядчиками по ГРП и капитальному строительству	5566	за отчетный год	435 200	
	5586	за предыдущий год	1 768 500	
расчеты по налогам и сборам	5567	за отчетный год	8 042 054	
	5587	за предыдущий год	7 195 251	
задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	5568	за отчетный год	9 556 021	
	5588	за предыдущий год	12 313 476	
прочие	5569	за отчетный год	18 154 164	
	5589	за предыдущий год	4 793 497	
Итого	5550	за отчетный год	93 701 119	233 651
	5570	за предыдущий год	101 834 309	272 141

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления

Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год		
	5571	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год		
	5580	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Итого	5550	за отчетный год		
	5570	за предыдущий год		

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	-1 474 032		
	5571	за предыдущий год	-2 217 277		
в том числе:					
долгосрочные кредиты банков	5552	за отчетный год	-963 532		-1 815 525
	5572	за предыдущий год	-2 217 277		-2 762 101
долгосрочные займы	5553	за отчетный год	-510 500		-10 926 142
	5573	за предыдущий год			
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	-89 545 796		12 741 667
	5580	за предыдущий год	-89 321 910		2 762 101
в том числе:					
краткосрочные кредиты банков	5561	за отчетный год	-2 564 305		1 815 525
	5581	за предыдущий год	-3 002 929		2 762 101
краткосрочные займы	5562	за отчетный год	-2 828 600		10 926 142
	5582	за предыдущий год	-21 569 907		
расчеты с поставщиками в качестве агента	5563	за отчетный год	-10 018 459		
	5583	за предыдущий год	-9 665 819		
расчеты по операциям по транспортировке нефти	5564	за отчетный год	-20 304 740		

(транзитные)					
	5584	за предыдущий год	-19 408 757		
расчеты с комитентом (принципалом) по предстоящим поставкам	5565	за отчетный год	-10 803 526		
	5585	за предыдущий год	-12 866 095		
расчеты с подрядчиками по ГРР и капстроительству	5566	за отчетный год	-485 187		
	5586	за предыдущий год	-5 002 889		
расчеты по налогам и сборам	5567	за отчетный год	-8 027 966		
	5587	за предыдущий год	-6 914 181		
задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	5568	за отчетный год	-16 637 020		
	5588	за предыдущий год	-5 240 153		
прочие	5569	за отчетный год	-17 875 993		
	5589	за предыдущий год	-5 651 180		
Итого	5550	за отчетный год	-91 019 828		
	5570	за предыдущий год	-91 539 187		

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5590			
в том числе:				

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	8 373 970	7 197 425
Расходы на оплату труда	5620	1 177 108	1 135 141
Отчисления на социальные нужды	5630	82 719	60 319
Амортизация	5640	675 018	668 985
Прочие затраты	5650	611 596	467 241
Итого по элементам	5660	10 920 411	9 529 111
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):	5670		
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	56 138	30 099
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	10 976 549	9 559 210

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	877 162	476 429	-658 331		695 260
в том числе:						
резерв на предстоящую оплату отпусков и на страховые взносы по ним	5701	31 758	49 086	-31 758		49 086
резерв на предстоящую выплату ежегодной премии и на страховые взносы по ней	5702	329 182	292 773	-329 182		292 773
резерв на предстоящую выплату по программе долгосрочного стимулирования и на страховые взносы по ней	5703	344 499	134 570	-170 849		308 220
резерв на предстоящие затраты по рекультивации земель	5704	171 723		-126 542		45 181

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Полученные – всего	5800		1 552 523	1 390 742
в том числе:				
от ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	5801		1 390 742	1 390 742
ЗАО "Строительная компания "СНС"	5802		161 781	
Выданные – всего	5810	39 626 308	19 878 249	17 213 750
в том числе:				
ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	5811	2 750 733	2 604 149	
"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) г.Москва	5812	2 897 649		
ИНГ Банк НВ Лондонский ф-ал	5813	20 927 465		
ЗАО "Королевский Банк Шотландии"	5814	172 384		75 626
Министерство финансов РФ	5815	3 759 539	4 450 966	5 892 400
ЗАО "Райффайзенбанк" г.Москва	5816	2 817 159	2 666 729	
ОАО АКБ "РОБАНК" г.Москва	5817	2 897 649		
ОАО АК Сбербанк РФ	5818		6 704 918	8 165 934
КАБ "Банк Сосьете Женераль Восток"	5819			
ЗАО "Юникредитбанк"	5820	3 219 610	3 047 690	
ООО "ЮТэйр Лизинг"	5821	184 120	236 089	55 371
ABN AMRO BANK NV	5822		167 708	

ГПБ (ОАО) г.Москва	5823			3 024 419
--------------------	------	--	--	-----------

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код	За отчетный период		За предыдущий период	
Получено бюджетных средств — всего	5900				
в том числе:					
на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты – всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910				
за предыдущий год	5920				
в том числе:					

**Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «НГК «Славнефть» за 2011 г.**

1. Общие сведения

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Общество) зарегистрировано по адресу : 125047 г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Численность персонала Общества составляет 507 человек на 31.12.2011 г. (31.12.2010 г.: 524 человека).

Общество было учреждено 26 августа 1994 г. на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 г. № 305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 г. № 589-р.

В ноябре 2002 г. Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 г. на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95% от его уставного капитала.

Общество имеет два территориально обособленных структурных подразделения:

Управление отгрузок г. Ярославль;

Стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион

Основными видами деятельности Общества являются:

- ☐ продажа сырой нефти;
- ☐ посредническая деятельность и оказание услуг;
- ☐ деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- ☐ другие виды деятельности, за исключением запрещенных законодательными актами Российской Федерации, отвечающие целям деятельности Общества.

Органами управления общества являются общее собрание акционеров и Совет директоров. Исполнительными органами являются Правление (коллегиальный) и Президент (единоличный). Контрольным органом является Ревизионная комиссия.

1.1. Состав Совета директоров Общества

Новый состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 22.12.2011 г.:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Хан Герман Борисович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	28.02.2003 - по настоящее время (далее - по н.в.) (Председатель – 06.07.2005 – по н.в.)	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
<i>Члены Совета директоров</i>			
Баранов Виталий Витальевич	ОАО «Газпром нефть»	22.12.2011 - по н.в.	Заместитель Председателя правления, заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
			организационным вопросам
Бодранд Дидьер Патрик (Baudrand Didier Patrick)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	29.06.2010 – 29.06.2011	Исполнительный вице-президент по переработке и торговле – исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Брезицкий Сергей Владимирович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	29.06.2010 – 22.12.2011	Исполнительный вице-президент по разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Дашьян Карен Николаевич	ОАО «Газпром нефть»	14.12.2009 - по н.в.	Менеджер актива «Славнефть» Блока экономики и финансов ОАО «Газпром нефть»
Доддс Александр (Dodds Alexander)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	22.12.2011 - по н.в.	Исполнительный вице-президент по разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 - по н.в.	Председатель правления, Генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
Зильберминц Борис Семенович	ОАО «Газпром нефть»	27.06.2008 – 22.12.2011	Заместитель Председателя правления, заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по разведке и добыче
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Консорциум ААР	29.06.2009 - по н.в.	Главный управляющий директор Консорциума ААР
Фейзулин Амир Зюфьярович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	29.06.2011 - по н.в.	Первый заместитель исполнительного вице-президента по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Хак Джереми (Huck Jeremy)	ВР Россия	29.06.2009 - по н.в.	Президент ВР Россия
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2009 - по н.в.	Заместитель Председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 - по н.в.	Заместитель председателя правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»

1.2. Состав Правления Общества

Председатель Правления Общества:

Суханов Юрий Евгеньевич	Президент ОАО «НГК «Славнефть»
-------------------------	--------------------------------

Члены Правления Общества:

Буреев Алексей Валентинович	Руководитель блока учета и налогового контроля
Жагрин Александр Викторович	Вице-президент по добыче нефти и геологии
Коваленко Андрей Викторович	Вице-президент по экономике и финансам
Крылов Владимир Васильевич	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов
Медведев Илья Борисович	Вице-президент по общим вопросам
Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись президентом ОАО «НГК «Славнефть» Сухановым Юрием Евгеньевичем.

1.3. Состав Ревизионной комиссии Общества:

Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»
Владимирова Екатерина Борисовна	Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Ковалев Виталий Анатольевич	Начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»
Титов Антон Анатольевич	Старший аудитор управления внутреннего аудита ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Чуланов Григорий Александрович	Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Шафир Надежда Николаевна	Главный специалист отдела методологии Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 24.12.2010 г. приказом № 59/1.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г. и иных нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, утвержденных Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2011 г. Курсы валют составили на эту дату 32,1961 руб. за 1 доллар США (31.12.2010 г. - 30,4769 руб., 31.12.2009 г. - 30,2442 руб.) и 41,6714 руб. за 1 евро (31.12.2010 г.: 40,3331 руб., 31.12.2009 г. - 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы или расходы.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Основные средства

В соответствии с ПБУ № 6/01 «Учет основных средств» в составе основных средств учитываются земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002 г., начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22.12.1990 г. № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 01.01.2002 г., применяются единые с налоговым учетом сроки полезного использования, устанавливаемые центральной инвентаризационной комиссией Общества при принятии объекта к учету в состав основных средств. Указанные нормы рассчитываются исходя из срока полезного использования, определенного в рамках срока для амортизационной группы. Состав амортизационных групп определяется Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	30	5 - 30
Сооружения	10 - 20	10 - 20
Машины и оборудование	3 - 20	3 - 15
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	25
Прочие	3 - 10	3 - 10

Нормы амортизации (срок полезного использования), установленные при вводе объекта, не подлежат изменению. Способ начисления амортизации - линейный для всех групп основных средств.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 31.12.2010 г., учитываются в составе материально-производственных запасов. До 31.12.2010 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. Амортизация по ним не начисляется.

Объекты основных средств, требующие государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, используемые до этого времени в производстве, учитываются на отдельном субсчете счета «Основные средства. Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано». Суммы начисленной амортизации по таким объектам, до момента государственной регистрации, отражаются в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат на производство в корреспонденции с кредитом отдельного субсчета счета «Износ основных средств. Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано» Остатки по таким счетам участвуют при расчете налога на имущество.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

В 2011 г. инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 01 октября 2011 г. на основании Приказа № 40 от 28.09.2011 г. и Приказа № 23 от 30.09.2011 г.

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются в строке «Прочие внеоборотные активы».

2.6. Финансовые вложения

Финансовые вложения в акции и доли дочерних, зависимых и прочих организаций приведены по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты по приобретению акций (долей) складываются из покупной стоимости акций (долей), затрат по получению разрешения антимонопольного комитета и прочих затрат, непосредственно связанных с приобретением акций.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретения без учета расходов по доставке, которые учитываются в составе коммерческих расходов. Списание стоимости материально-производственных запасов при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

Готовая продукция оценена по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов. Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

На 01.10.2011 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказов № 40 от 28.09.2011 г. и № 23 от 30.09.2011 г.

В случае если на конец года балансовая стоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

Нефть, отгруженная в систему «АК «Транснефть», но нереализованная на конец текущего месяца, учитывается на балансовом счете «Товары отгруженные» в натуральных измерителях по фактически сложившейся себестоимости.

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к будущим отчетным периодам (расходы на освоение природных ресурсов, неисключительные права на использование программных продуктов, лицензии на право пользования недрами, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов (кроме расходов на освоение природных ресурсов) списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные Обществом до начала промышленной эксплуатации скважин и обуславливающие получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, подлежат капитализации на счете «Расходы будущих периодов» в разрезе каждого отдельного месторождения.

С началом пробной эксплуатации скважин и поступления доходов от добычи нефти на определенном участке, ранее капитализированные расходы начинают постепенно признаваться расходами в Отчете о прибылях и убытках путем списания на себестоимость реализованной продукции.

Списание капитализированных расходов на освоение природных ресурсов в себестоимость отчетного периода производится исходя из актуального на 1-ое число текущего квартала утвержденного руководителем 5-летнего прогноза по планируемому объему добычи нефти на определенном месторождении. При этом размер расходов на освоение природных ресурсов, подлежащий включению в себестоимость 1 т. добытой нефти, подлежит ежеквартальному уточнению и определяется по формуле:

Остаток на 1-е число текущего квартала суммы расходов на освоение природных ресурсов, капитализированной до начала пробной эксплуатации на счете «Расходы будущих периодов»

сумма расходов = -----

Плановый объем добычи нефти по актуальному 5-летнему плану за период: с 1-ого числа текущего квартала до срока истечения первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах в первый период списания этой капитализированной на счете «Расходы будущих периодов» суммы ГРР

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные с начала пробной эксплуатации до начала промышленной эксплуатации месторождения, капитализируются в течение квартала на счете «Расходы будущих периодов». Эти расходы начинают списываться на себестоимость добытой нефти со следующего квартала, исходя из актуального на 1-ое число текущего квартала утвержденного руководителем 5-летнего прогноза по планируемому объему добычи нефти на определенном месторождении. Списание происходит отдельно по каждой капитализированной в каком-то квартале сумме расходов на освоение природных ресурсов. При этом размер расходов на освоение природных ресурсов, подлежащий включению в себестоимость 1 т. добытой нефти по каждой отдельной капитализированной сумме расходов на освоение природных ресурсов, подлежит ежеквартальному уточнению и определяется по формуле:

Остаток на 1-е число текущего квартала суммы расходов на освоение природных ресурсов, капитализированной в одном из кварталов с начала пробной эксплуатации до начала промышленной эксплуатации на счете «Расходы будущих периодов»

сумма расходов = -----

Плановый объем добычи нефти по актуальному 5-летнему плану за период: с 1-ого числа текущего квартала до срока истечения первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах в первый период списания этой капитализированной на счете «Расходы будущих периодов» суммы ГРР

Датой списания остатка расходов на освоение природных ресурсов, капитализированных на счете «Расходы будущих периодов», признается наиболее ранняя из следующих дат:

дата окончания срока действия лицензии;

дата окончания добычи на данном лицензионном участке;

дата окончания первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах суммы расходов, подлежащих включению в себестоимость, в первый период списания этой капитализированной на счете суммы расходов на освоение природных ресурсов.

Списание расходов, капитализированных на счете «Расходы будущих периодов», производится исходя из фактического количества тонн добычи нефти на каждой скважине и определяется как сумма, рассчитанная по указанным выше формулам, умноженная на фактический объем добычи за месяц на каждой скважине.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на увеличение прочих расходов.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

2.10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- поступления денежных средств от комитентов, подлежащие перечислению поставщикам (если Общество выступает в качестве агента);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает в себя эмиссионный доход.

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% чистой прибыли Общества до достижения установленного размера резервного фонда (установленный размер резервного фонда – 100% от величины уставного капитала Общества).

2.12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Общество признает следующие оценочные обязательства и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов :

- ☐ Обязательство по предстоящей оплате отпусков и вознаграждения по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников.
- ☐ Обязательство по налоговым рискам (в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль).
- ☐ Обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль.
- ☐ Обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснительной записке, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о прибылях и убытках.

2.14. Признание доходов

Доходы за отчетный период отражены в Отчете о прибылях и убытках с делением на доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признавалась по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза и таможенных пошлин.

В составе доходов по обычным видам деятельности учитываются:

- ☐ выручка от реализации сырой нефти;
- ☐ выручка от оказания услуг по организации отгрузки;
- ☐ выручка от оказания услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
- ☐ выручка от реализации нефтепродуктов;
- ☐ выручка от реализации прочих товаров и услуг;

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- ☐ поступления от продажи и прочего выбытия основных средств;
- ☐ поступления от продажи ценных бумаг и иностранной валюты;
- ☐ прибыль прошлых лет;
- ☐ положительные курсовые разницы;
- ☐ поступления в возмещение причиненных убытков, включая штрафы и пени;
- ☐ прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации».

2.15. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

В состав коммерческих расходов относятся затраты, связанные с продажей товаров, работ, услуг.

В состав управленческих расходов относятся расходы для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом и с продажей товаров, работ, услуг.

Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном периоде их возникновения в качестве расходов по обычным видам

деятельности, за исключением части транспортных расходов по доставке до собственного склада, приходящихся на остаток товаров на складе на конец отчетного периода.

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- ☐ расходы, связанные с продажей и прочим выбытием основных средств;
- ☐ расходы, связанные с продажей ценных бумаг и иностранной валюты;
- ☐ отрицательные курсовые разницы;
- ☐ прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

2.16 Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

2.16.1 Изменения в бухгалтерском учете

(а) Изменения в действующих нормативных актах по бухгалтерскому учету

В связи с приказом Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 года, которые повлекли за собой изменения учетной политики Общества на 2011 год. Указанные изменения учетной политики привели к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год, которые раскрыты в одноименном подразделе пояснительной записки.

Изменения в учете основных средств и нематериальных активов:

С 2011 года объекты основных средств с первоначальной стоимостью не более 40000 рублей за единицу могут учитываться в составе материально-производственных запасов. До 2011 года лимит стоимости для учета объектов основных средств в составе материально-производственных запасов составлял не более 20000 рублей за единицу.

С 2011 года объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию. До 2011 года в составе основных средств не могли учитываться объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

(б) Изменения в связи с вступлением в силу ПБУ 8/2010

В связи с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденные приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н, а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, в учетную политику Общества на 2011 год были внесены следующие изменения:

С 2011 года Общество создает оценочные обязательства, которые до 2011 года не создавало

- ☐ Резерв на предстоящую оплату отпусков и вознаграждения по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников.
- ☐ Резерв по налоговым рискам (в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль).
- ☐ Резерв в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль.
- ☐ Резерв в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий.

2.16.2 Изменения в формах бухгалтерской отчетности

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступил в силу приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», приказ Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 г. « 66н», а также ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утв. приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н. В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данным нормативным актам и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22.07.2003 № 67н), отдельные показатели отчетности за 2009 и 2010 гг. представлены в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (ниже см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности - разделы А-Г).

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- ☐ раздел «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» исключен из формы бухгалтерского баланса
- ☐ раздел «Расшифровка отдельных прибылей и убытков» исключен из формы отчета о прибылях и убытках
- ☐ раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала – информация об оценочных резервах приводится в соответствующих подразделах пояснительной записки, включающих расшифровки активов, в отношении которых созданы такие резервы
- ☐ Приложение к бухгалтерскому балансу (форма №5) отменено – с бухгалтерской отчетности за 2011 год формируются пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в табличной форме.

А. Изменения в бухгалтерском балансе

- ☐ Показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему).
- ☐ Из строки «Прочие внеоборотные активы» выделены в отдельную строку «Результаты исследований и разработок» (раздел «Внеоборотные активы»).
- ☐ В приложении № 1 в форме бухгалтерского баланса в разделе II «Оборотные активы» строка «Финансовые вложения» заменена на строку «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», а строка «Денежные средства» заменена на строку «Денежные средства и денежные эквиваленты».
- ☐ Из строки «Добавочный капитал» выделена в отдельную строку бухгалтерского баланса «Сумма переоценки внеоборотных активов» (раздел «Капитал и резервы»).
- ☐ Из строки «Прочие долгосрочные обязательства» выделены в отдельную строку «Оценочные обязательства» (раздел «Долгосрочные обязательства»).

Общество приняло решение с бухгалтерской отчетности за 2011 год представлять затраты по объектам незавершенного строительства, капитальных вложений во внеоборотные активы и объектам, требующих монтажа по строке «Прочие внеоборотные активы», раздела «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- ☐ Добавлены строки: доходы/расходы, относящиеся непосредственно на увеличение/уменьшение капитала, изменение добавочного капитала, изменение резервного капитала, переоценка имущества.
- ☐ Исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки.
- ☐ Величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала). Значения показателей указанного раздела по строкам «До корректировок» соответствуют показателям капитала в бухгалтерской отчетности за 2010 и 2009 годы. Значения показателей по строкам «После корректировок» соответствуют показателям капитала по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009, представленным в бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств

- ☐ Поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных, лицензионных, комиссионных платежей, гонораров в отчете отражаются отдельно [при условии, что поступления в виде арендных, лицензионных, комиссионных платежей, гонораров относятся к прочим доходам Общества]
- ☐ Денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности отчета о движении денежных средств
- ☐ С 2011 года уплаченные Обществом проценты по заемным средствам, включаемые в стоимость инвестиционных активов, отражаются в потоках по инвестиционным операциям. До 2011 года такие проценты включались в денежные потоки по текущей деятельности.
- ☐ С 2011 года денежные потоки по финансовым вложениям, приобретаемым с целью перепродажи в краткосрочной перспективе, включаются в потоки по текущим операциям. До 2011 года указанные денежные потоки включались в состав инвестиционной деятельности.
- ☐ С 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают выплаты другим лицам.
- ☐ С 2011 года денежные потоки представляются свернуто, если денежные потоки отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата. До 2011 года они отражались в отчете развернуто.
- ☐ С 2011 года в отчете о движении денежных средств представляются свернуто косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее. До 2011 года денежные потоки отражались в суммах фактических поступлений / платежей с включением сумм косвенных налогов по соответствующим строкам отчета о движении денежных средств.
- ☐ С 2011 года денежные потоки в иностранной валюте пересчитываются по обменным курсам ЦБ РФ на даты совершения платежей [при незначительном изменении курса для пересчета большого числа однородных операций может использоваться средний курс за месяц или более короткий период]. До 2011 года все денежные потоки в иностранной валюте пересчитывались по обменному курсу ЦБ РФ на отчетную дату.
- ☐ С 2011 года в отчет о движении денежных средств не включаются:
 - а) платежи денежных средств, связанные с инвестированием их в денежные эквиваленты
 - б) поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов)
 - в) валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операции)
 - г) обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операции)

д) иные аналогичные платежи и поступления, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму

- ☐ В отчет о движении денежных средств включаются денежные потоки в сумме начисленных процентов (б), а также потерь и выгод от операций (в+г).
- ☐ С 2011 года установлено, что если денежные потоки не могут быть однозначно отнесены к одному из видов денежных потоков (от текущих, инвестиционных или финансовых операций), они включаются в состав денежных потоков по текущим операциям.

2.17 Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

В учетную политику общества на 2012 г. никаких существенных изменений не внесено.

2.18. Данные прошлых отчетных периодов

2.18.1 Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики на 2011 год в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2010 года» и «На 31 декабря 2009 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

1. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов (см. пункт 2.16.1 раздела 2 пояснительной записки) обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. (корректировка № 1);
2. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности расходов будущих периодов обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. (корректировка № 2);
3. Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств (корректировка № 3).
4. В приложении № 1 в форме бухгалтерского баланса в разделе II «Оборотные активы» строка «Финансовые вложения» заменена на строку «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», а строка «Денежные средства» заменена на строку «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Корректировки показателей 2009 и 2010 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год

Код строк и	Наименование строки	Сумма до корректировок, тыс.руб.	Номер корректировки	Корректировка тыс.руб.	Сумма с учетом корректировок, тыс.руб.
Корректировки показателей 2009 года					
1130	Основные средства	3 841 845	3	2 082 936	5 924 781
1160	Отложенные налоговые активы	122 784	1, 2	193 767	316 551

1170	Прочие внеоборотные активы	2 671 735	3	(2 050 372)	621 363
1210	Запасы	189 945	2	(1 850)	188 095
1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	493 700	4	(493 700)	-
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	53 256	4	493 700	546 956
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	26 739 709	1	(775 943)	25 963 766
1430	Оценочные обязательства	-	1	202 152	202 152
1540	Оценочные обязательства	-	1	798 272	798 272
3600	Чистые активы	28 729 672	1, 2	(775 943)	27 953 729
Корректировки показателей 2010 года					
1130	Основные средства	4 903 366	3	1 037 327	5 940 693
1160	Отложенные налоговые активы	142 551	1, 2	169 076	311 627
1170	Прочие внеоборотные активы	2 453 861	3	(1 004 763)	1 449 098
1210	Запасы	167 838	2	(4 058)	163 780
1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1 576 774	4	(1 490 900)	85 874
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	26 595	4	1 490 900	1 517 495
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	20 708 130	1, 2	(679 580)	20 028 550
1430	Оценочные обязательства	-	1	173 649	173 649
1540	Оценочные обязательства	-	1	703 513	703 513

2120	Себестоимость продаж	(7 881 639)	1, 2	20 421	(7 861 218)
2220	Управленческие расходы	(1 800 758)	1, 2	103 040	(1 697 718)
2350	Прочие расходы	(8 711 623)	2	(2 405)	(8 714 028)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	39 778	1, 2	(24 691)	15 087
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в рублях)	1,36	1, 2	(0,02)	1,34
3600	Чистые активы	22 698 093	1, 2	(679 580)	22 018 513

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств (исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов, *обеспечение свернутого представления сравнительных сумм поступлений и платежей, характеризующих не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов*, изменение порядка пересчета денежных потоков в иностранной валюте – по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции вместо курса на отчетную дату) были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2010 год. Существенные корректировки приведены ниже:

Код строк и	Наименование строки	Сумма до корректировок и, тыс.руб.	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки, тыс.руб.
4111	(Поступило) от продажи продукции, товаров, работ и услуг	13 288 022	(1 973 375)	11 314 647
4113	Прочие поступления	38 076 278	(37 105 944)	970 334
4121	(Направлено) на оплату товаров, работ, услуг	(18 520 762)	13 271 916	(5 248 846)
4221	(Направлено) на приобретение объектов основных средств	(4 883 599)	744 956	(4 138 643)
4213	Прочие поступления	15 604 182	(12 329 367)	3 274 825

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость основных средств, полученных в аренду на 31.12.2011 год составила 2 988 756 тыс. рублей. (на 31.12.2010 г. – 663 556 тыс. рублей).

В составе арендованных основных средств на 31.12 2011 год числятся:

- ☐ 2 075 вагоноцистерн на основании договора аренды с ЗАО «Управление отгрузок»;
- ☐ 129 вагоноцистерн на основании договора аренды с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»;
- ☐ Офисное помещение в здании по адресу: РФ, г.Москва, 4-ый Лесной переулок, д.4 на основании договора аренды с Представительством частной компании с ограниченной ответственностью "Метеолук Инвестментс Лимитед" на срок до 02.03.2016 г. Площадь арендуемого помещения составляет 7 106,1 м²;
- ☐ Участки лесного фонда на Ачимовском месторождении общей площадью 556 га;
- ☐ Нежилое помещение в здании депо;
- ☐ Нежилое помещение общей площадью 32,3 кв.м., расположенное по адресу: Россия, ХМАО, г.Мегион, ул. Кузьмина, АБК-2, 1эт., каб.106; на срок до 30.07.2012 г.
- ☐ Нежилое помещение общей площадью 219 кв.м., расположенное по адресу: Россия, г. Москва, ул. Викторенко, д.11, стр. 8, на срок до 31.05.2012 г.
- ☐ Прочие основные средства.

3.2. Прочие внеоборотные активы

В строке 1170 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты и объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств:

тыс. руб.

	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Стоимость лицензии на добычу нефти на Ачимовском месторождении	78 044	83 825	89 606
Капитальные вложения в освоение нефтяных месторождений	1 424 026	1 365 222	531 702
прочее	6 804	51	55
Итого	1 508 874	1 449 098	621 363

3.3. Финансовые вложения

3.3.1 Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложения в уставные капиталы

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ			
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (акции)	6 517 308	6 517 308	1 616 533
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 860 279	3 860 279	3 860 279
ЗАО «Обьнефтегеология»	2 189 256	2 189 256	2 189 256
ОАО «Соболь» (акции)	1 893 339	1 893 339	1 893 339
ОАО «Обьнефтегазгеология» (акции)	1 724 540	1 724 540	1 724 540
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (акции)	782 940	782 940	782 940
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (акции)	625 300	616 028	616 028
ООО «Славнефть- НПЦ»	146 694	146 694	146 694

ООО «Славнефть-Нижневартовск»	113 129	113 129	113 129
ЗАО «Славнефть-М» (акции)	65 267	65 267	65 267
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» (акции)	50 713	50 713	50 713
ЗАО «Славнефть-Эстейт» (акции)	48 755	48 755	48 755
ЗАО «ТЗК «Славнефть - Туношна» (акции)	32 434	32 434	32 434
ОАО «Славнефть- ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) (акции)	8 323	8 323	8 323
Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	3 314	438	438
ЗАО «Славвекс» (акции)	700	700	700
ЗАО «Русойл - Москва» (акции)	113	113	113
ЗАО «Славнефть - Центтрнефтепродукт» (акции)	79	79	79
ООО «Реализация-Т»	10	10	10
ООО «Ачимовское»	10	10	10
ЗАО «СК «Славнефтьстрой» (акции)	-	-	5 003
ООО «Трифтинесс Инвестментс»	-	-	3 215
Итого	18 062 503	18 050 355	13 157 798
Участие в уставных капиталах зависимых обществ			
ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	824	824	824
ООО «Интернефть»	-	-	250
Итого	824	824	1 074
Вложения в уставные капиталы других организаций			
ЗАО Банк ВТБ (акции)	-	-	3 375
ОАО «СИФ «БЕЛТЭК ИНВЕСТ» (акции)	-	-	136
Итого	-	-	3 511
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	18 063 327	18 051 179	13 162 383

Оценка на отчетную дату финансовых вложений представляет оценку по их первоначальной стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений в отчетном году и предыдущие отчетные периоды не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений.

(б) Вложения в совместную деятельность

Наименование	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Совместная деятельность с ООО «Интернефть»	-	19 026	19 026

По причине отсутствия фактической совместной деятельности с ООО «Интернефть» и невозможностью вернуть вклад, в 2011 году, на основании Приказа № 37 от 09.09.2011 г., произошло списание этого вклада.

3.4. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материалов, готовой продукции (нефть и нефтепродукты), товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в

разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые были в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов), а также соответствующую им величину списания ранее сформированного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование затрат	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Расходы на освоение природных ресурсов. Поиск и оценка МПИ	10 172	15 805	23 022
Расходы на освоение природных ресурсов. Подготовка территории к ведению горных, строительных и др. работ	8 701	13 099	18 687
Расходы на освоение природных ресурсов. Разведка полезных ископаемых	6 344	9 667	13 919
Расходы будущих периодов по программным продуктам	36 267	36 239	34 139
Расходы будущих периодов по лицензиям ГРП	83 914	89 701	95 488
Затраты на поисково-разведочные станции	121 928	-	-
Прочие расходы	6 955	5 366	5 560
Итого	274 281	169 877	190 815

Из них в строке «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты, такие как расходы на лицензирование в размере 78 129 тыс. рублей и 83 876 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2011 г. и 31.12.2010 г. соответственно, а также затраты на поисково-разведочные скважины в размере 121 928 тыс. рублей на 31.12.2011 г.

Лицензии, отраженные в составе расходов на освоение природных ресурсов, в сумме, которая будет списана на текущие расходы в течение 12 месяцев после отчетной даты относится к оборотным активам. Оставшаяся сумма этих лицензий, которая будет списана на текущие расходы более чем через 12 месяцев после отчетной даты относится к внеоборотным активам.

3.5. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Движение дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 26 754 тыс.руб. (в 2010 г. – 4 107 тыс.руб.).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Погашение» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к

бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина такого списания составила 2 771 тыс.руб. в 2011 г. (1 286 670 тыс.руб. – в 2010 г.).

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена прочая задолженность (с учетом созданных резервов по сомнительным долгам):

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Авансы выданные, в том числе	2 096 159	2 866 357	2 353 067
ОАО «АК «Транснефть»	1 196 946	1 369 659	1 192 874
ОАО «РЖД»	318 433	289 862	229 859
ООО «РегионИмпэкс»	236 959	294 108	53 851
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	102 839	104 577	106 227
ООО «Универсал-Электрик»	44 328	-	-
ЗАО «СпецЭнергоПроект»	42 599	-	-
ОАО «Сатурн-Газовые турбины»	-	497 110	-
ООО «Энерготех»	-	56 504	-
ООО «Компания Ремстрой»	-	50 291	-
ЗАО ПКФ «ПромХим-СФЕРА»	-	3 047	6 212
ЗАО «Татнефть-Урал»	-	-	348 785
ООО «Центрпромснаб»	-	-	156 713
ООО «Интеграл»	-	-	89 061
прочие авансы выданные	154 055	201 199	169 485
Расчеты с покупателями и заказчиками	662	3 074	8 207
Прочие дебиторы, в том числе:	425 264	36 739	68 835
- Прочие расчеты с бюджетом	323 372	3 391	32 358
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	75 742	-	-
- ОАО «Ростнефтегаз»	-	-	13 288
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	6 239	3 125	12 110
- ЗАО «ГидроМаш»	-	2 771	2 771
- Начисленный НДС с авансов полученных.	17 210	26 211	6 208
- Начисленные, но не выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	179	180	121
- Прочие	2 522	1 061	1 979
Итого	2 522 085	2 906 170	2 430 109

По состоянию на 31.12.2011 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

тыс. руб.

Контрагент	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
ЗАО «Трейд-Ойл»	15 928	-	-
ООО «Ринотэк»	8 157	-	-
ООО «Руспромкомплект»	2 429	1 215	-
ООО «Партнер»	83	83	83
ООО «ИДСОН»	-	-	101 835
ЗАО «ГидроМаш»	-	2 771	2 771
Прочие	157	38	300
Итого	26 754	4 107	104 989

Крупнейшие дебиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данной пояснительной записки.

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, Общество относит к денежным эквивалентам.

На 31.12.2010 г. в составе краткосрочных финансовых вложений числился заем, выданный ЗАО «Строительная компания «СНС» в размере 85 874 тыс. рублей под 8,6% годовых. Срок погашения этого займа - 30.06.2011г. Сумма в размере 28 490 тыс. рублей не была возвращена ЗАО «Строительная компания «СНС». В ноябре 2011г. эта сумма невозвращенного займа, а также неуплаченные с нее проценты в размере 900 тыс. рублей, были переуступлены ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по договору переуступки прав требования.

3.7. Денежные средства и их эквиваленты

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2011 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	29.12.2011	11.01.2012	5,25 %	120 000
ЗАО «Натиксис Банк»	Рубли РФ	29.12.2011	10.01.2012	5,25 %	10 000
ЗАО «ЮниКредитБанк»	Рубли РФ	29.12.2011	17.01.2012	7,00 %	30 500
	Рубли РФ	29.12.2011	10.01.2012	6,30 %	140 600
	Рубли РФ	29.12.2011	10.01.2011	6,30 %	234 800
Итого					535 900

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2010 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2010	12.01.2011	2,85 %	314 700
ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»	Рубли РФ	29.12.2010	11.01.2011	3,00 %	360 100
ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	Рубли РФ	29.12.2010	11.01.2011	3,00 %	402 400
ЗАО «БНП Париба Банк»	Рубли РФ	30.12.2010	11.01.2011	2,75 %	413 700
Итого					1 490 900

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2009 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2009	12.01.2010	3,75 %	300 000
	Рубли РФ	31.12.2009	12.01.2010	0,25 %	51 100
ОАО «Газпромбанк»	Рубли РФ	31.12.2009	12.01.2010	1,00 %	127 920
ЗАО «БНП Париба Банк»	Рубли РФ	30.12.2009	12.01.2010	4,00 %	14 680
Итого					493 700

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

Наименование показателя	31.12.2011	31.12.2010
Средства в кассе	201	587
Средства на расчетных счетах	2 795	3 138
Средства на валютных счетах	8 351	22 870
Средства на специальных счетах в банках	-	-
Итого денежных средств (часть строка 1250)	11 347	26 595
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	535 900	1 490 900
Итого эквиваленты денежных средств (часть строки 1250)	535 900	1 490 900
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 4500)	547 247	1 517 495

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

	2011	2010
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам до трех месяцев, по краткосрочным выданным займам и по остаткам на банковских счетах	64 863	49 633
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	87 242	407 570
Расчеты по поставкам в ТМЦ дочерним и зависимым обществам в рамках агентских договоров [за исключением поступления комиссионного (агентского) вознаграждения]	1 290 951	447 666

Иные поступления	49 765	153 926
Итого прочие поступления по текущей деятельности	1 492 821	1 058 795
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
прочие налоги, кроме налога на прибыль	(4 493 078)	(3 903 505)
выплаты по благотворительной помощи	(134 503)	(1 788 851)
транзитные транспортные услуги	(143 967)	(201 105)
прочие выплаты персоналу (кроме заработной платы)	(91 861)	(101 071)
Потери в результате купли-продажи иностранной валюты	(20 555)	(7 438)
Иные платежи	(188 223)	(143 172)
Итого прочие платежи по текущей деятельности	(5 072 187)	(6 145 142)

	2011	2010
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)		
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	235 038	-
Поступления по договорам цессии	33 790	2 100
Погашение векселей сторонних организаций	-	35 680
Иные поступления	-	10
Итого прочие поступления по инвестиционной деятельности	268 828	37 790
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)		
налог на прибыль организаций от инвестиционной деятельности	(222 175)	(29 480)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	(745 073)
Итого прочие платежи по инвестиционной деятельности	(222 175)	(774 553)

3.8. Капитал и резервы

3.8.1 Уставный капитал

Уставный капитал сформирован из именных обыкновенных акций в количестве 4 754 238 000 штук номиналом 0,1 коп. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина составляет 4 754 тыс. рублей. В 2011, в 2010 и в 2009 г.г. изменений в уставном капитале не было.

Сведения об акционерах (номинальных держателях), владеющих более 5 % акций Общества

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2010 (шт.)	Доля в УК на 31.12.201 0 (%)	Кол-во акций на 31.12.2011 (шт.)	Доля в УК на 31.12.201 1 (%)	Измен е-ние доли за 2011 г. (%)
1	ОАО «Сбербанк России» (ном. держатель)	3 563 492 544	74,9540	3 563 492 544	74,9540	-
2	ООО «Дойче банк» (ном. держатель)	515 087 000	10,8343	515 087 000	10,8343	-
3	«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ном. держатель)	629 023 865	13,2308	2 765 000	0,0581	- 13,172 7
4	ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ» (ном. держатель)	-	-	626 258 865	13,1727	13,172 7
	Итого	4 707 603 409	99,0191	4 707 603 409	99,0191	-

3.8.2 Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31.12.2011 г., на 31.12.2010 г. и на 31.12.2009 г. составляла 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

3.8.3 Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31.12.2011 г. и на 31.12.2010 г. составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 г. и включает в себя эмиссионный доход.

3.9. Займы и кредиты

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 1410 и 1510 «Заемные средства» характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Кредиты полученные (долгосрочные)	4 445 780	6 095 380	4 536 630
Кредиты полученные (краткосрочные)	3 683 736	-	-
Проценты по кредитам полученным	48 271	31 313	-
Займы полученные (краткосрочные)	20 176 142	328 900	14 600 810
Займы полученные (долгосрочные)	7 217 700	18 654 342	-
Итого	35 571 629	25 109 935	19 137 440

На 31.12.2009 г.:

Долгосрочный кредит на сумму 91 500 000 долларов США (2 767 344 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 8,5% годовых со сроком погашения 29.06.2011 г.

Долгосрочный кредит на сумму 58 500 000 долларов США (1 769 286 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 8,5% годовых со сроком погашения 29.07.2011 г.

На 31.12.2010 г.:

Долгосрчный кредит на сумму 80 000 000 долларов США (2 438 152 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под 4,03906% годовых (LIBOR на 3 мес. + 3,75%) со сроком погашения 15.04.2013 г.

Долгосрчный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 828 614 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под 3,38991% годовых (LIBOR + 3,1%) со сроком погашения 04.08.2013 г.

Долгосрчный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 828 614 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» под 2,73702% годовых (LIBOR + 2,43%) со сроком погашения 22.12.2013г.

На 31.12.2011 г.:

Долгосрчный кредит на сумму 80 000 000 долларов США (2 575 689 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под 4,0280% годовых (LIBOR на 3 мес. + 3,75%) со сроком погашения 15.04.2015 г. В том числе в 2012 году подлежит погашению 7 272 727 долларов США (234 154 тыс. рублей).

Долгосрчный кредит на сумму 52 500 000 долларов США (1 690 295 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под 3,37679% годовых (LIBOR + 3,1%) со сроком погашения 04.08.2013 г. В том числе в 2012 году подлежит погашению 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей).

Долгосрчный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 931 766 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» под 2,68651% годовых (LIBOR + 2,43%) со сроком погашения 22.12.2013г. В том числе в 2012 году подлежит погашению 17 142 858 долларов США (551 933 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей) получен от ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» под 2,22944% годовых (LIBOR + 1,8%) со сроком погашения 19.07.2012 г.

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под 2,04916% годовых (LIBOR + 1,8%) со сроком погашения 10.04.2012 г.

Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам.

тыс. руб.

Наименование	2011	2010
Проценты начисленные по долгосрочным кредитам	196 613	266 854
Проценты начисленные по краткосрочным кредитам	32 125	4 415
Всего	228 738	271 269

В 2011, как и в 2010 годах, по договору № RBA/8618/1//64537-10/10-414 от 17.09.2010г., Обществу предоставлена ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» кредитная линия на общую сумму 60 млн. долларов США. За резервирование кредитных средств Общество уплачивает банку комиссию в размере 0,15 % годовых от суммы кредитной линии. В рамках этой кредитной линии Общество получило в отчетном году 60 млн. долларов США (35 млн. долларов США в апреле и 25 млн. долларов США в июле) и погасило 60 млн. долларов США (в сентябре 2011г.). Процентная ставка по кредитной линии составила 2,38650% годовых. В 2010 году Общество не использовало возможности получения кредита от ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК».

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 1 714 тыс. руб. (за период с октября по декабрь 2010 года – 687 тыс. руб.)

Информация по полученным займам раскрыта в пункте 3.16.

3.10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 пояснений в одном отчетном периоде представлены в развернутом виде.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2011 составила 681 783 тыс. руб., в том числе : НДС – 341 915 тыс. руб., НДС – 313 969 тыс. руб., налог на имущество – 24 267 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 1 632 тыс. руб.

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31.12.2010 составила 667 694 тыс. руб., в том числе: НДС – 356 360 тыс. руб., НДС – 263 446 тыс. руб., налог на прибыль – 23 613 тыс. руб., налог на имущество – 23 157 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 1 118 тыс. руб., на 31.12.2009 – 386 624 тыс. руб., в том числе: НДС – 316 628 тыс. руб., налог на имущество – 32 721 тыс. руб., НДС – 24 931 тыс. руб., налог на прибыль – 8 802 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 3 542 тыс. руб.

По строке 1520 бухгалтерского баланса «Кредиторская задолженность» отражается задолженность перед поставщиками и подрядчиками, в том числе задолженность по договорам поставок, когда Общество выступает по ним покупателем, но приобретает материалы и оборудование как агент - для принципалов в рамках агентских договоров с дочерними обществами. Сумма такой кредиторской задолженности составляет 547 402 тыс. рублей на 31.12.2011 г., 771 989 тыс. рублей на 31.12.2010 г. и 444 893 тыс. рублей на 31.12.2009 г.

Крупнейшие кредиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данной пояснительной записке.

3.11. Налоги

3.11.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 096 453 тыс. руб. (1 988 033 тыс. руб. – в 2010 году). НДС по приобретенным ценностям составил 794 035 тыс. руб. (881 180 тыс. руб. – в 2010 году). НДС, предъявленный к вычету в 2011 году составил 809 199 тыс. руб., (970 275 тыс. руб. – в 2010 году).

3.11.2. Налог на прибыль организации

В 2010 и 2011 гг. Общество получало дивиденды от дочерних и зависимых обществ. В связи с этим, при расчете условного налога на прибыль, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств использовалась не только ставка 20% , но и ставки 15%; 9%; 3,026* и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода (дохода) по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 202 424 тыс. рублей (2010г.: - 55 725 тыс. рублей).

тыс. руб.

Наименование показателя	2011		2010	
	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 882 922	202 424	6 642 675	(55 725)
в том числе				
по ставке 20%	1 009 859	201 972	(347 498)	(69 500)
по ставке 15%	-	-	136	20
по ставке 9%	5 030	453	149 175	13 426
по ставке 3,0264842%*	-	-	10 846	329

по ставке 0%	868 033	-	6 830 016	-
--------------	---------	---	-----------	---

** данная ставка рассчитывается калькуляционным путем на разницу между дивидендами начисленными и дивидендами полученными. Возникающие в последующем налогооблагаемые временные разницы в сумме дают ноль и не влияют на расчет отложенного налога.*

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 307 590 тыс. рублей (2010 г.: 1 783 910 тыс. рублей).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по безвозмездной передаче имущества, процентов за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов, расходов непроизводственного характера, потерь при транспортировке товарно-материальных ценностей и резервов по сомнительным долгам.

В отчетном периоде возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 72 317 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2010 г.

В 2010 г. возник постоянный налоговый актив на сумму 617 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2007 и 2008 и 2009 г.г., а также в связи с начислением налогов и пеней по решению выездной налоговой проверки за 2005-2006г.г. после вынесения отрицательного для Общества постановления Арбитражного суда.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила -357 979 тыс. рублей (2010 г.: +198 889 тыс. рублей) При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 811 743 тыс. рублей (2010 г.: 262 633 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) - 1 169 722 тыс. рублей (2010 г.: 63 744 тыс. рублей). Вычитаемые временные разницы связаны с получением убытков в отдельных отчетных периодах, с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов на освоение природных ресурсов, доходов, связанных с продажей ценных бумаг и убытка от продажи объектов основных средств. В отчетном периоде, в результате выбытия объектов учета, по которым были сформированы отложенные налоговые активы и при применении повышающего коэффициента для начисления амортизации по основным средствам, используемым для работы в условиях агрессивной среды в прошлых отчетных периодах, произведено списание этих отложенных налоговых активов на сумму 71 562 тыс. рублей (2010 г.: 24 203 тыс. рублей).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц по ставке 20%, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила - 3 295 тыс. рублей (2010 г.: - 1 274 тыс. рублей). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 4 259 140 тыс. рублей (2010г.: 3 791 815 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 4 262 435 тыс. рублей (2010 г.: 3 793 089 тыс. рублей). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов амортизации объектов основных средств, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости остатка готовой продукции. В 2011 г. в результате выбытия основных средств, по которым были сформированы отложенные налоговые обязательства, произведено списание этих отложенных налоговых обязательств на сумму 34 тыс. рублей. В 2010 г. такого списания не было.

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 2410 Отчета о прибылях и убытках за 2011 г. и 2010 г., составил 192 976 тыс. рублей и 340 609 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом составил 192 523 тыс. рублей за 2011 г. (2010 г.: 326 835 тыс. рублей), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами за 2011 г. составил 453 тыс. рублей (2010 г.: 13 774 тыс. рублей). По строке 2465 Отчета о прибылях и убытках «Штрафные санкции и пени» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере 7 тыс. рублей за 2011 г. (2010 г.: 39 571 тыс. рублей).

В 2011 г. резерв в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль не начислялся по причине отсутствия ситуаций, требующих начисления этого резерва.

3.12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

тыс.руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	2011	2010
Затраты по хранению	77	172
Затраты по наливу нефтепродуктов	53	68
Затаривание и упаковка	-	34
Итого по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках:	130	274
Зарплата персонала	1 146 351	1 104 289
Арендные платежи	179 623	199 108
Расходы на содержание автотранспорта	83 344	78 008
Начисления в фонды на зарплату	126 756	55 938
Затраты на охрану	38 516	35 262
Амортизация основных средств	28 471	41 973
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	42 437	25 148
Командировочные расходы	26 781	22 639
Добровольное страхование	25 000	22 271
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	13 505	17 050
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	29 247	19 702
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	19 787	18 376
Услуги связи	14 325	13 507
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	21 078	15 905
Канцелярские товары и прочие материалов, используемых хозяйственные нужды	20 466	8 651
Прочие	57 784	19 891
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках:	1 873 471	1 697 718

Доходы от участия в других организациях

тыс.руб.

Наименование	2011	2010
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	576 338	-
ЗАО «Обьнефтегеология»	183 708	6 830 000
ОАО «Обьнефтегазгеология»	60 991	110 138
ООО «Славнефть-НПЦ»	23 000	-
ЗАО «Славнефть-Эстейт»	15 016	-
ЗАО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	8 743	38 907
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	5 122	10 846
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	130	130

Наименование	2011	2010
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	7	16
ОАО «Мозырский НПЗ»	8	10
ЗАО Банк ВТБ (Беларусь)	-	126
Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях» отчета о прибылях и убытках:	873 063	6 990 173

3.13. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2010 и 2011 г.г. энергетические ресурсы составили:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на	2011	2010
Нефть и газовый конденсат	произведено	5 724 061	5 114 429
	реализовано на сторону	5 721 213	5 111 142
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 112	2 629
	реализовано на сторону	3 112	2 629
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 209	1 359
	реализовано на сторону	1 209	1 359
Дизельное топливо	приобретено	609	409
	реализовано на сторону	609	409
Бензин автомобильный	приобретено	635	767
	реализовано на сторону	635	767
Итого	произведено и приобретено	5 729 626	5 119 593
	реализовано на сторону	5 726 778	5 116 306

3.14. Прочие доходы и прочие расходы

тыс.руб.

	2011	2011	2010	2010
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи валюты	3 351 130	3 360 962	5 968 643	5 976 334
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	1 680 500	569 993	577	497
Положительные и отрицательные курсовые разницы	1 280 953	2 007 568	589 321	638 988
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	135 297	-	1 789 907
Налог на имущество и прочие налоги	-	119 690	-	124 643
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	4 366	400	20 997	4 311
Присужденные и признанные штрафы и пени	48 435	825	41 078	769
Резервы по сомнительным долгам	-	28 050	-	26 009
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	2 632	-	4 906	-
Доходы и расходы от продажи финансовых вложений и ценных	-	-	218 784	83 669

	2011	2011	2010	2010
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
бумаг				
Прочие	946	85 994	16 496	68 901
Итого прочие доходы и расходы	6 368 962	6 308 778	6 860 802	8 714 028

3.15. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию была рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли за отчетный год (строка 2400 отчета о прибылях и убытках).

№ п/п	Наименование показателя	2011	2010
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 619 563	6 378 263
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	4 754 238	4 754 238
3	Базовая прибыль на акцию, руб.	0,34	1,34

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывается, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

3.16. Связанные стороны

Финансовые вложения

Дочерние общества (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

№ п/ п	Наименование общества	Доля в УК обществ а	Измене ние доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахожд ение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.11 (%)		на 31.12.11 (тыс.руб.)		
Акционерные общества						
1	ЗАО «Обънефтегеоло- гия»	100,00	-	2 189 256	г. Нижневартов ск	Нефтедобыча, геологоразвед ка
2	ОАО «Соболь» (акции)	62,25	-	1 893 339	г. Мегион	Нефтедобыча
3	ОАО «Обънефтегазгео- логия» (акции)	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологоразвед ка

№ п/ п	Наименование общества	Доля в УК обществ а	Измене ние доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахожд ение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.11 (%)		на 31.12.11 (тыс.руб.)		
4	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз» (акции)*	56,42	-	6 517 308	г. Мегион	Нефтедобыча
5	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз- геология» (акции)	94,07		782 940	г. Мегион	Геологоразвед ка
6	ОАО «Славнефть- Ярославнефтеорг синтез» (акции)*	39,20	+0,11	625 300	г. Ярославль	Нефтеперераб отка
7	ЗАО «Славнефть- М» (акции)	99,97	-	65 267	г. Минск	Координация деятельности дочерними обществ ОАО «НГК «Славнефть» на территории РБ
8	ОАО «Славнефть- Ярославнефтепро дукт» (акции)	65,13	-	50 713	г. Ярославль	Сбыт нефтепродукт ов
9	ЗАО «Славнефть- Эстейт» (акции)	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
10	ЗАО «ТЗК «Слав- нефть - Туношна» (акции)	97,29	-	32 434	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродукт ов
11	ОАО «Славнефть- ЯНПЗ им. Менде- леева» (Русойл) (акции)	51,86	-	8 323	Ярославская обл.	Нефтеперераб отка
12	ЗАО «Славвекс» (акции)	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтерские и консультацио нные услуги
13	ЗАО «Русойл - Москва» (акции)	100,00	-	113	г. Москва	Сбыт нефтепродукт ов
14	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепро- дукт» (акции)	99,23	-	79	г. Москва	Сбыт нефтепродукт ов
Иностранные компании						

№ п/ п	Наименование общества	Доля в УК обществ а	Измене ние доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахожд ение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.11 (%)		на 31.12.11 (тыс.руб.)		
1	Славнефть- Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	3 315	Швейцария	Внешнеэконо мическая деятельность
Общества с ограниченной ответственностью						
1	ООО «Славнефть- Красноярск- нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразвед ка
2	ООО «Славнефть- НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно- производствен ная
3	ООО «Славнефть- Нижневарт овск»	99,985	-	113 129	г. Нижневарт овск	Нефтедобыча
4	ООО «Трифтинесс Инвестментс»***	-	-100,00	-	г. Элиста	Оптовая и розничная торговля нефтью и нефтепродук тами
5	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродукт ов
6	ООО «Ачимовское»	100,00	-	10	г. Мегион	Нефтедобыча
	ИТОГО			18 063 327		

* Изменение количества акций ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», принадлежащих Обществу, обусловлено покупкой 26.10.2011г. у ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» 471 000 обыкновенных и 866 000 привилегированных акций на общую сумму 9 272 тыс. рублей.

На 31.12.2010 г. на балансе Общества числилось 486 149 744 акций ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (далее - «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 171 930 обыкновенных и 12 977 814 привилегированных.

На 31.12.2011 г. на балансе Общества числится 487 486 744 акций ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (далее - «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 642 930 обыкновенных и 13 843 814 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции ЯНОС котируются на торговых площадках ММВБ.

Далее в таблице приведена информация по акциям ЯНОС и их котировки по данным ММВБ на 31.12.2010 г. и 31.12.2011 г.:

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2010	Учетная стоимость пакета акций на 31.12. .2011	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2011	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2011
616 028	7 984 811	7 368 783	625 300	4 781 872	4 156 572

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2011 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции ЯНОС составляет 9,937 рублей, одной привилегированной акции – 5,438 рублей.

На 31.12.2010 г. и 31.12.2011 г. на балансе Общества числились 74 779 652 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение, из них 68 753 940 обыкновенных и 6 025 712 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции котируются на торговых площадках.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным ММВБ на 31.12.2010 г. и на 31.12.2011 г.:

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2010	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2011	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2011	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2011
6 517 308	41 309 496	34 792 188	6 517 308	34 978 106	28 460 798

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2011 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции МНГ составляет 487,30 рублей, одной привилегированной акции – 244,67 рублей.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Количество акций МНГ и ЯНОС, обращающихся в 2010 и в 2011 г.г. на торговых площадках, в день не превышало 0,05% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки ММВБ не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ и ЯНОС, принадлежащего Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь пунктом 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. №129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если считает, что это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности организации. Руководство Общества считает, что рыночная стоимость акций МНГ и ЯНОС, рассчитанная на основании котировок ММВБ, не может быть использована в целях последующей оценки акций, принадлежащих Обществу, в бухгалтерском учете, так как они не позволяют определить достоверно рыночную стоимость полного пакета акций, которым владеет Общество, и, соответственно, любая корректировка их учетной стоимости, рассчитанная исходя из текущих рыночных котировок, не обеспечивает достоверное представление изменения их реальной стоимости.

На этом основании Общество сочло возможным не применять требования ПБУ 19/02 в части определения текущей рыночной стоимости по акциям. К тому же, подобная переоценка приведет к нарушению правил признания дохода в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» в силу отсутствия уверенности в увеличении экономических выгод Общества, а также не будет соответствовать требованию осмотрительности, содержащемуся в ПБУ 1/2008 «Учетная политика организаций».

Зависимые общества (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

№	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.11 (%)	Изменение за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.11 (тыс.руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
п/п						
Акции иностранных эмитентов						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11	Нефтепереработка
	ИТОГО			824		

Доходы от участия в обществах за 2011 г. составили 873 063 тыс. рублей (в 2010 г. - 6 990 173 тыс. рублей).

Связанные стороны для Группы Славнефть, кроме дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2011г. также являются:

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1.	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Контроль*
2.	ООО «Лесное озеро»	Контроль
3.	ООО «Туколатано-Светланинское»	Контроль (реорганизовано в форме присоединения к ООО «Славнефть-Красноярск» 23.12.2011)
4.	ООО «Байкитское»	Контроль (реорганизовано в форме присоединения к ООО «Славнефть-Красноярск» 23.12.2011)
5.	ООО «Мегион-Сервис»	(продано 18.08.2011)
6.	ООО «Мегионское УБР»	Контроль
7.	ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	Контроль (продано 28.09.2011)
8.	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	(продано 21.04.2011)
9.	ОАО «Славнефть-Максимкиннефть»	Контроль
10.	ООО «Ринотэк»	Контроль
11.	ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»	Контроль
12.	Slavneft Belgium N.V.	Контроль
13.	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль
14.	Rosscan Shipping Ltd., Cyprus	Контроль
15.	СП «Савнефть-Старт»	Контроль
16.	ООО «Славнефть-торг»	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
		(продано 20.10.2011)
17.	ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»	Контроль
18.	ООО «Славнефть- Трейдинг»	Контроль (реорганизовано в форме присоединения к ЗАО «Славвест» 09.09.2011)
19.	ООО «Мегион геология»	Контроль
20.	ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»	Контроль
21.	ООО «Молокозавод «Прошенинский»	Контроль (продано 11.11.2011)
22.	ПТУП «Торговый Дом «Белфут»	Значительное влияние**
23.	СУП «Промжилстрой»	Значительное влияние
24.	ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»	Значительное влияние
25.	ЗАО «Партнер и Ко»	Значительное влияние
26.	ЗАО «Управление отгрузок»	Значительное влияние
27.	ООО «Северо-Асомкинское»	Значительное влияние
28.	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
29.	ООО «Теплонефть»	Контроль (продано 28.09.2011)
30.	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль
31.	ООО «Обь геология»	Контроль
32.	ООО «Центральная база производственного обеспечения»	Контроль (ликвидировано 24.04.2011)
33.	ООО «Автомобилист»	Контроль (реорганизовано в форме присоединения к ООО «Мегион геология» 23.06.2011)
34.	ЗАО «Мессояханефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера***
35.	ООО «Южно-Сардаковское»	Контроль (продано 09.08.2011)
36.	ООО «Западно-Новомолодежное»	Контроль (продано 09.08.2011)
37.	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера***
38.	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
39.	ООО «ТНК смазочные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
40.	ОАО «ТНК-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
41.	ИООО «ТНК-БиПи Запад»	Организация, аффилированная через акционера

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
42.	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
43.	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
44.	ООО «Инвест Ойл»	Акционер****
45.	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
46.	ОАО «Газпромнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
47.	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
48.	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г.Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
49.	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
50.	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
51.	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
52.	ООО «Газпромтранс»	Организация, аффилированная через акционера
53.	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера
54.	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	Организация, аффилированная через акционера

*Контроль - Общество контролирует эти организации.

** Значительное влияние - Общество оказывает значительное влияние на эти организации.

*** Организация, аффилированная через акционера - Общество и эта организация контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом.

**** Акционер - Общество контролируется или на него оказывается значительное влияние такими акционерами.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу относятся члены Совета Директоров, а также члены Правления Общества.

В 2010 и 2011 г.г. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2010 и 2011 г.г. не выдавалось.

тыс. руб.

	Наименование	2011	2010
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемых основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:		
2	а) краткосрочные вознаграждения в том числе по трехлетней программе долгосрочного стимулирования	380 526 120 926	371 964 84 640
3	б) долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты - после 31.12.2011), в том числе:	X	X
4	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	X	X
5	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	X	X

В 2010 и 2011 г.г. членам Правления займов не выдавалось. Долгосрочных вознаграждений (вознаграждения по окончании трудовой деятельности, вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе) членам Правления действующими трудовыми соглашениями не предусмотрено.

Ценообразование по сделкам со связанными сторонами

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т.д.).

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2011 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового [и/или валютного/ таможенного] законодательства будет стабильным.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в действие в текущем периоде, применяется перспективно к новым операциям с 1 января 2012 года. Новое законодательство вводит значительные требования к отчетности и документации. Законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к операциям, осуществленным 31 декабря 2011 года или до этой даты, также предусматривает право налоговых органов на осуществление

корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают операции со взаимозависимыми сторонами (в соответствии с определением Налогового кодекса Российской Федерации), все международные операции (как со связанными, так и с несвязанными сторонами), операции, в которых налогоплательщик использовал цены, отличающиеся более чем на 20% от цен, использованных для аналогичных операций тем же самым налогоплательщиком в течение короткого периода времени, и бартерные операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования. Любое существующее решение судебных органов может быть использовано как руководство, но при этом не имеет обязательной юридической силы при принятии решений другими судебными органами или судебными органами более высокой инстанции. Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями, определяются на основе фактических цен, использовавшихся в таких операциях. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития интерпретации правил трансфертного ценообразования эти трансфертные цены могут быть оспорены. Воздействие любых таких претензий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако оно может быть существенным для финансового положения и/или деятельности организации в целом.

Продажи связанным сторонам

Выручка от продажи продукции (товаров, работ и услуг), без НДС, таможенных пошлин, акцизов и прочих налогов.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2011	2010	Вид продажи
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	4 283 363	3 836 969	Услуги
2	ОАО «Газпром нефть»	3 637 244	3 549 539	Нефть, и услуги
3	ЗАО «ТНК-Трейд»	-	2 096 995	Нефть
4	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	3 637 244	1 450 225	Нефть
5	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	206 835	219 220	Услуги
6	ООО «Газпромнефть-СМ»	143 947	101 110	Услуги
7	ООО «МегионЭнергоНефть»	24 387	-	Услуги
8	ООО «Байкитская НГРЭ»	4 288	11 992	Услуги
9	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 590	7 613	Услуги
10	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	2 829	4 144	Услуги
11	Прочие связанные стороны	21 377	33 332	Услуги, нефть
	Итого выручка от продаж связанным сторонам:	11 965 104	11 311 139	

Закупки у связанных сторон

тыс.руб.

№ п/п	Наименование общества	2011	2010	Вид покупки
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	1 257 193	2 260 748	Прочие товары, работы, услуги
	ЗАО «Управление отгрузок»	130 885	-	Прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	81 390	75 669	Прочие товары,

№ п/п	Наименование общества	2011	2010	Вид покупки
				работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-Ярослав-нефтеоргсинтез»	33 684	51 532	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
4	Прочие связанные стороны	3 305	6 646	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:	1 506 457	2 394 595	

Состояние расчетов со связанными сторонами

Задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	13 097 353	11 495 178	8 688 011
2	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	7 857 871	3 624 870	11 667 784
3	ЗАО «Обънефтегеология»	3 415 016	4 063 817	5
4	ООО «Реализация-Т»	871 295	-	-
5	ЗАО «Управление отгрузок»	493 645	-	-
6	ЗАО «Русойл-Москва»	347 459	347 408	372 505
7	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	153 119	1 527 683	31
8	ОАО «Соболь»	114 249	224 749	2
9	ЗАО «Славвекс»	23 056	27 061	27 050
10	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	200 714	310	1 337 138
11	ООО «ТНК смазочные материалы»	21 557	-	-
12	ЗАО «Трейд-Ойл»**	-	33 805	76 836
13	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	15 578	37 068	-
14	ОАО «Газпром нефть»	15 803	37 312	37 457
15	ООО «Ринотэк»	8 157	4 392	1 092
16	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	7 846	1 031 132	12 806
17	ЗАО «Славнефть - Центртнефтепродукт»	7 561	4 526	4 526
18	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	4 964	446 672	127 283
19	ООО «Газпромнефть-СМ»	2 743	545	2 750
20	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	2 128	262 942	211 644
21	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	1 101	277	249
22	ОАО «Обънефтегазгеология»	580	39 381	32 454
23	ЗАО «Славвест» (правоприемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	2	1	4 286 566
24	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»*	-	168 550	41 096
25	ЗАО «Мессояханефтегаз»	-	5 948 494	4 988 754
26	ООО «Славнефть-Клин»	-	-	959 405
27	SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	-	-	167 788
28	ООО «Славнефть-Т»	-	-	37 491

№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
29	ЗАО «ТНК-Трейд»	-	-	37 188
30	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»**	-	-	94 784
31	Прочие связанные стороны	940	200	223
	Итого дебиторская задолженность связанных сторон:	26 662 737	29 326 373	33 212 918

*- акции проданы в 2011 году;

** - акции проданы в 2010 году.

Дебиторская задолженность связанных сторон, по которой создан резерв по сомнительным долгам.

тыс. руб.

Контрагент	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
ООО «Ринотэк»	8 157	-	-
ООО «Славнефть-Клин»	-	-	959 405
SLAV NefteProduct Limited, Cyprus	-	-	167 788
ООО «Славнефть-Т»	-	-	37 491
ВСЕГО	8 157	-	1 164 684

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	28 374 266	19 759 998	16 255 261
2	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	700 788	775 284	662 810
3	ОАО «Газпром нефть»	496 228	590 127	594 225
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	344 263	562 403	45 488
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	250 000	250 000	250 000
6	ЗАО «Управление отгрузок»	130 664	-	-
7	ООО «Славнефть - Научно- производственный центр»	39 599	89 454	101 409
8	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	35 719	46 927	51 425
9	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	7	3 726	9 546
10	ООО «Реализация-Т»	-	78 900	28
11	ЗАО «Обънефтегеология»			2 561 903
12	ОАО «Соболь»			298 114
13	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»			46 945
14	ООО «Трифтинесс Инвестментс»			7 206
15	Прочие связанные стороны	375	882	1 733
	Итого кредиторская задолженность связанных сторон:	30 371 909	22 157 701	20 886 093

Займы, предоставленные связанными сторонами

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2011	2010	2009
1	ООО «Байкитская нефтегазоразведоч ная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	46 945	104 796
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	46 945	57 851
		Задолженность на 31 декабря	-	-	46 945
2	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	18 654 342	11 436 642	6 736 642
		Получено	9 000 000	7 217 700	4 700 000
		Возвращено	510 500	-	-
		Задолженность на 31 декабря	27 143 842	18 654 342	11 436 642
3	ООО «Реализация- Т»	Задолженность на 1 января	78 900	-	-
		Получено	-	80 297	-
		Возвращено	78 900	1 397	-
		Задолженность на 31 декабря	-	78 900	-
4	ЗАО «Обънефтегеологи я»	Задолженность на 1 января	-	2 561 903	1 828 509
		Получено	-	-	733 394
		Возвращено	-	2 561 903	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	2 561 903
5	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	-	7 206	100 481
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	7 206	93 275
		Задолженность на 31 декабря	-	-	7 206
6	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	298 114	298 114
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	298 114	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	298 114
7	ЗАО «Управление отгрузок»	Задолженность на 1 января	-	-	-
		Получено	2 749 700	-	-
		Возвращено	2 749 700	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
8	ОАО «Славнефть- Ярославнефтепрод укт»	Задолженность на 1 января	250 000	250 000	250 000
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	250 000	250 000	250 000

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2011	2010	2009
	Итого:	Задолженность на 1 января	18 983 242	14 600 810	9 318 542
		Получено	11 749 700	7 297 997	5 433 394
		Возвращено	3 339 100	2 915 565	151 126
		Задолженность на 31 декабря	27 393 842	18 983 242	14 600 810
	в том числе:	Долгосрочная	7 217 700	18 654 342	-
		Краткосрочная	20 176 142	328 900	14 600 810

Все займы, полученные от связанных сторон, являются беспроцентными.

Займы, предоставленные связанным сторонам

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2011	2010	2009
1	ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»	Задолженность на 1 января	3 504 564	11 018 070	5 616 386
		Выдано	6 198 700	876 900	7 016 914
		Возвращено	2 261 360	8 390 406	1 615 230
		Задолженность на 31 декабря	7 441 904	3 504 564	11 018 070
	в том числе:	- Долгосрочная	-	-	1 000 000
		- Краткосрочная	7 441 904	3 504 564	10 018 070
2	ООО «Славнефть - Клин»	Задолженность на 1 января	-	959 405	959 005
		Выдано	-	-	400
		Списано	-	959 405	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	959 405
3	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	434 375	-	-
		Выдано	-	434 375	-
		Возвращено	434 375	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	434 375	-
4	ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	11 495 011	8 643 289	7 797 051
		Выдано	2 768 210	3 404 390	846 238
		Возвращено	1 170 000	552 668	-
		Задолженность на 31 декабря	13 093 221	11 495 011	8 643 289

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2011	2010	2009
		декабря			
5	ЗАО «Мессояханефтегаз »*	Задолженность на 1 января	5 948 494	4 981 618	3 733 318
		Выдано	-	1 604 117	1 248 300
		Возвращено	5 948 494	637 241	-
		Задолженность на 31 декабря	-	5 948 494	4 981 618
6	ООО «Ринотэк»	Задолженность на 1 января	4 392	1 092	-
		Выдано	3 765	3 300	1 092
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	8 157	4 392	1 092
7	ЗАО «Русойл- Москва»	Задолженность на 1 января	347 408	372 505	359 783
		Выдано	-	-	12 722
		Возвращено	-	25 097	-
		Задолженность на 31 декабря	347 408	347 408	372 505
8	ЗАО «Трейд- Ойл»**	Задолженность на 1 января	33 805	76 805	76 805
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	33 805	43 000	-
		Задолженность на 31 декабря	-	33 805	76 805
9	ЗАО «Славнефть- Центрнефтепродук т»	Задолженность на 1 января	4 526	4 526	30 226
		Выдано	3 035	-	-
		Возвращено	-	-	25 700
		Задолженность на 31 декабря	7 561	4 526	4 526
10	ОАО «Славнефть- ЯНПЗ им.Менделеева»	Задолженность на 1 января	-	1 336 804	1 100 754
		Выдано	200 400	152 985	236 050
		Возвращено	-	1 489 789	-
		Задолженность на 31 декабря	200 400	-	1 336 804
11	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	-	4 286 566	4 344 966
		Выдано	-	-	3 100
		Возвращено	-	4 286 566	61 500
		Задолженность на 31 декабря	-	-	4 286 566
12	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	27 050	27 050	27 050
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	4 000	-	-
		Задолженность на 31 декабря	23 050	27 050	27 050

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2011	2010	2009
13	ООО «Славнефть- Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	1 527 138	-	-
		Выдано	-	1 527 138	-
		Возвращено	1 374 100	-	-
		Задолженность на 31 декабря	153 038	1 527 138	-
14	ЗАО «Обьнефтегеологи я»	Задолженность на 1 января	4 063 813	-	-
		Выдано	-	4 063 813	-
		Возвращено	648 800	-	-
		Задолженность на 31 декабря	3 415 013	4 063 813	-
15	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	224 748	-	-
		Выдано	-	224 748	-
		Возвращено	110 500	-	-
		Задолженность на 31 декабря	114 248	224 748	-
16	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой» **	Задолженность на 1 января	-	55 771	-
		Выдано	-	-	55 771
		Возвращено	-	55 771	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	55 771
17	ООО «Реализация- Т»	Задолженность на 1 января	-	-	-
		Выдано	1 134 000	-	-
		Возвращено	262 705	-	-
		Задолженность на 31 декабря	871 295	-	-
18	ЗАО «Управление отгрузок»	Задолженность на 1 января	-	-	-
		Выдано	493 645	-	-
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	493 645	-	-
	Итого:	Задолженность на 1 января	27 615 324	31 763 501	24 045 344
		Выдано	10 801 755	12 291 766	9 420 587
		Возвращено	12 248 140	16 439 943	1 702 430
		Задолженность на 31 декабря	26 168 939	27 615 324	31 763 501
	в том числе:	- Долгосрочная	-	-	1 000 000
		- Краткосрочная	26 168 939	27 615 324	30 763 501

* - акции проданы в 2011 году;

** - акции проданы в 2010 году.

Займы, выданные связанным сторонам являются беспроцентными и в соответствии с учетной политикой Общества учитываются в составе дебиторской задолженности.

3.17. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2011 г. 60% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);
2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (36% выручки).

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов, поэтому информация отдельно по ним не раскрывается.

тыс. руб.

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
За 2011 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	7 269 957	4 424 001	395 052	12 089 010
Прибыль (убыток) сегмента	1 517 919	1 113 750	354 393	2 986 062
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 873 601
Капитальные вложения	296 517	2 438	11 871	310 826
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	622 500	25 610	59 122	707 232
За 2010 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	7 098 200	3 953 170	359 349	11 410 719
Прибыль (убыток) сегмента	2 008 664	1 197 521	343 316	3 549 501
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 697 992
Капитальные вложения	1 511 294	2 445	9 604	1 523 343
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	589 397	38 898	40 690	668 985
На 31 декабря 2011 г.				
Активы сегмента	5 002 316	480 726	-	5 483 042
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	49 096 339
Активы - всего	5 002 316	480 726	-	54 579 381
Обязательства сегмента	1 105 501	97 642	-	1 203 143
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	53 376 238
Обязательства - всего	1 105 501	97 642	-	54 579 381
На 1 января 2011 г.				
Активы сегмента	5 381 765	998 386	-	6 380 151
Активы, не распределенные	X	X	X	53 402 729

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
по сегментам				
Активы - всего	5 381 765	998 386	-	59 782 880
Обязательства сегмента	806 949	170 575	-	977 524
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	58 805 356
Обязательства - всего	806 949	170 575	-	59 782 880

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также прочие доходы и расходы, возникающие в результате чрезвычайных событий, не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают основные средства, незавершенное строительство, расходы будущих периодов, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность. Нераспределенные активы не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом, задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов, доходов будущих периодов.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	за 2011 год	за 2010 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления - всего	4110	13 337 684	12 422 060
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		7 307 425	7 097 896
Услуги по организации отгрузки		4 387 147	4 161 204
Прочие		1 643 112	1 162 960
Платежи - всего	4120	(11 101 450)	(12 563 420)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(4 939 452)	(5 217 602)
Услуги по организации отгрузки		(3 199 252)	(2 823 484)
Прочие		(2 962 746)	(4 522 334)
Денежные потоки от инвестиционных операций			

Поступления - всего	4210	15 110 876	22 728 599
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		1 679 648	-
Прочие		13 431 228	22 728 599
Платежи - всего	4220	(11 407 086)	(22 278 708)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(740 875)	(4 139 866)
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(10 666 211)	(18 138 842)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	15 120 445	13 246 953
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		15 120 445	13 246 953
Платежи - всего	4320	(22 032 434)	(12 593 845)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(22 032 434)	(12 593 845)

3.18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

3.18.1. Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование обязательства	Аналитика	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
Резерв на предстоящую оплату отпусков	Краткосрочное	42 680	30 332	6 343
Резерв на страховые взносы по предстоящей оплате отпусков	Краткосрочное	6 406	1 426	1 646
Резерв на предстоящую выплату по программе долгосрочного стимулирования	выплаты в 2010г.	X	X	160 502
	выплаты в 2011г.	X	163 177	107 001
	выплаты в 2012г.	142 922	109 676	53 501
		88 019	56 176	X
		40 656	X	X

Наименование обязательства	Аналитика	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
	выплаты в 2013г. выплаты в 2014г.			
Резерв на страховые взносы по предстоящим выплатам по программе долгосрочного стимулирования	выплаты в 2010г. выплаты в 2011г. выплаты в 2012г. выплаты в 2013г. выплаты в 2014г.	X X 19 272 11 869 5 482	X 7 671 5 156 2 641 X	41 650 27 767 13 883 X X
Резерв на предстоящую выплату ежегодной премии	Краткосрочное	255 766	314 401	314 401
Резерв на страховые взносы по предстоящим выплатам ежегодной премии	Краткосрочное	37 007	14 781	81 587
Резерв на предстоящие затраты на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	Краткосрочное	45 181	171 723	192 143
ИТОГО:		695 260	877 161	1 000 424
в том числе				
долгосрочное		146 026	173 649	202 152
краткосрочное		549 234	703 512	798 272

На конец отчетного периода у Общества имеются обязательства, связанные с ликвидацией нефтегазодобывающих активов. Данные обязательства возникли в связи с наличием обязательств по возврату земель, на территории которых производится добыча нефти в соответствии с действующим земельным законодательством, лицензией, договорами аренды земельных участков.

В 2010 и 2011 годах Общество не создавало резерв на ликвидацию нефтегазодобывающих активов (ARO – Asset retirement obligation).

ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» дает возможность включать величину оценочного обязательства в стоимость актива, но ни этим ПБУ, ни другими нормативными правовыми актами по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации не раскрывается дальнейший порядок отнесения сформированного таким образом актива на расходы организации. Кроме того, ПБУ 6/01 «Основные средства» не позволяет включать в стоимость основных средств оценочные обязательства, так как прямо предусматривает, что в стоимость основных средств включаются только фактические затраты, связанные с приобретением основных средств. Таким образом, формирование в российском бухгалтерском учете резерва на ликвидацию основных средств и восстановление нефтегазовых месторождений возможно или после внесения соответствующих изменений в нормативные правовые акты по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации, или применяя Международные стандарты финансовой отчетности, как это позволяет ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации» и согласно Приказа Минфина России № 160н от 25.11.2011 г. после их официального опубликования.

Если бы этот резерв создавался с начала эксплуатации Ачимовского месторождения и использовалась бы ставка дисконтирования 9,837%, то на 31.12.2011г. первоначальная стоимость оценочного актива (капитализированная часть резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих

активов) составила бы 52 673 тыс. рублей (на 31.12.2010г. – 48 049 тыс. рублей), сумма накопленной амортизации этого актива составила бы 22 112 тыс. рублей (на 31.12.2010г. – 15 027 тыс. рублей), а сумма оценочного обязательства составила бы 75 567 тыс. рублей (на 31.12.2010г. – 64 327 тыс. рублей).

При этом, уменьшение прибыли в 2011 году за счет включения амортизации капитализированной части резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в себестоимость добытой нефти составило бы 7 085 тыс. рублей (в 2010 г. – 9 316 тыс. рублей), а уменьшение прибыли за счет временного фактора (процентные расходы) составило бы 6 616 тыс. рублей (в 2010 г. – 6 702 тыс. рублей).

Общая сумма уменьшения нераспределенной прибыли на 31.12.2011г. при формировании резерва на ликвидацию основных средств и восстановление нефтегазовых месторождений составила бы 45 006 тыс. рублей, из них 22 112 тыс. рублей – амортизация капитализированной части резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов, а 22 894 тыс. рублей – процентные расходы.

3.18.2. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31.12.2011 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 39 626 308 тыс. рублей (на 31.12.2010 г. составила 19 878 249 тыс. рублей):

тыс. руб.				
№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2010	Сумма выданного поручительства на 31.12.2011
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	2 604 149	2 750 732
2	ОАО «Обънефтегазгеология»	"ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" Г. МОСКВА	-	2 897 649
3	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал	-	20 927 465
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО "КОРОЛЕВСКИЙ БАНК ШОТЛАНДИИ"	167 708	172 384
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Министерство финансов Российской Федерации	4 450 966	3 759 539
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК" Г. МОСКВА	2 666 729	2 817 159
7	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО АКБ "РОСБАНК" Г. МОСКВА	-	2 897 649
8	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ЗАО "ЮниКредитБанк"	457 153	482 942
9	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО "ЮниКредитБанк"	2 590 537	2 736 669

№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2010	Сумма выданного поручительства на 31.12.2011
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	2 604 149	2 750 732
10	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ООО "ЮТэйр Лизинг"	236 089	184 120
11	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации	6 704 918	-
	Итого		19 878 249	39 626 308

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. Договор поручительства с ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» № 64537-10/10-346 от 23.08.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства - 85 000 000 Долларов США (2 736 669 тыс. рублей). Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «БНП ПАРИБА Банк».

Договор поручительства с ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» № 64537-10/10-458 от 17.11.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» за возмещение денежных средств, уплаченных в соответствии с аккредитивом в пользу Slavneft Belgium N.V. Сумма поручительства - 337 500 Евро (14 064 тыс. рублей). Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» в связи с аккредитивом.

2. Договор поручительства с "ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО" Г. МОСКВА № 64537-10/10-434 от 17.01.2011г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология» о предоставлении кредитной линии № 2010/117-1 от 13.12.2010г. Сумма поручительства – 90 000 000 Долларов США (2 897 649 тыс. рублей). Договор поручительства действует до одной из следующих дат, которая наступит ранее: (i) дата получения Поручителем Уведомления об Исполнении или (ii) дата, наступающая через один год от Окончательной Даты Погашения, наступающую через 36 месяцев от даты заключения Основного Договора (13.12.2010г).

3. Договор гарантии и гарантии безусловного возмещения с ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал № 64537-10/11-317 от 11.10.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз». Сумма поручительства – 650 000 000 Долларов США (20 927 465 тыс. рублей). Договор гарантии является длящейся гарантией, и действие его распространяется на окончательный остаток сумм. (19.08.2016г).

4. Договор поручительства с ЗАО «Королевский Банк Шотландии» № 64537-10/11-163 от 24.02.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» за возмещение денежных средств, уплаченных в соответствии с аккредитивом в пользу компании "InterOlefin AG". Сумма поручительства - 2 905 650 Евро (121 083 тыс. рублей). Договор поручительства действует до 17.03.2013г.

Договор поручительства с ЗАО «Королевский Банк Шотландии» № 64537-10/11-212 от 22.04.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» за возмещение денежных средств, уплаченных в соответствии с аккредитивом в пользу компании "Kfzring Hannover AG".

Сумма поручительства - 258 150 Евро (10 757 тыс. рублей). Договор поручительства действует до 22.02.2013г.

Договор поручительства с ЗАО «Королевский Банк Шотландии» № 64537-10/11-245 от 13.05.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» за возмещение денежных средств, уплаченных в соответствии с аккредитивом в пользу компании "Bronswerk Heat Transfer spol. s r.o.". Сумма поручительства – 972 950 Евро (40 544 тыс. рублей). Договор поручительства действует до 21.11.2012г.

5. Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 05.06.1997 г. № 777-р и распоряжения Правительства РФ от 17.08.2000 г. № 1145-р Общество 23.03.2001 г. заключило Договор поручительства № 01-01-06/07-83 с Министерством финансов РФ и Банком внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк) к договору Займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г., заключенного между Министерством финансов РФ, Внешэкономбанком и ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», по которому выступило поручителем перед Министерством финансов РФ по возврату кредита, предоставленного ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» Министерством финансов РФ. На 31.12.2011г. задолженность по кредиту составила 9 059 610 866 японских йен (3 759 539 тыс. рублей).

Погашение кредита предусмотрено равными полугодовыми взносами в размере 1 189 661 275 японских йен каждый, начиная с 30.09.2005 г. (проценты начисляются на непогашенную сумму займа по ставке 4,9% годовых на весь период действия Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г.).

По договору поручительства Общество обязуется перед Министерством финансов РФ солидарно с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» отвечать за полное исполнение последним финансовых обязательств, вытекающих из Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г. Договор займа носит целевой характер - реконструкция производственных мощностей ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез». Договор поручительство действует до 31.12.2015 г.

6. Договор поручительства с ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» № 64537-10/10-207 от 28.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства - 87 500 000 Долларов США (2 817 159 тыс. рублей). Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть -Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК».

7. Договор поручительства с ОАО АКБ "РОСБАНК" Г. МОСКВА № 64537-10/10-492 от 01.03.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства - 90 000 000 Долларов США (2 897 649 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» перед ОАО АКБ "РОСБАНК" (24.02.2014г.).

8. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-268 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства - 15 000 000 Долларов США (482 942 тыс. рублей). Договор поручительство действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора. (19.04.2016г.)

9. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-269 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства - 85 000 000 Долларов США (2 736 669 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора. (08.04.2016г.).

10. Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/10-35 от 11.02.2010 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология». Сумма поручительства - 184 120 тыс. рублей. Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Обьнефтегазгеология» перед ООО «ЮТэйр Лизинг». (31.08.2013г.).

В 2011 году требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось. Руководство Общества не ожидает каких-либо обязательств в связи с этими поручительствами.

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом не имеет полученных обеспечений обязательств (на 31.12.2010 г. сумма таких обязательств составляла 1 552 523 тыс. рублей).

3.19. События после отчетной даты

В период после отчетной даты (31.12.2011 г.) и до даты подписания бухгалтерской отчетности за 2011 год (22.02.2012 г.) отсутствовали существенные события, без знания о которых пользователями бухгалтерской отчетности невозможна достоверная оценка финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

3.20. Дивиденды

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2011 г. - по результатам 2010 финансового года начислены дивиденды в сумме 9 556 018 тыс. рублей из расчета 2,01 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2010 г. - по результатам 2009 финансового года начислены дивиденды в сумме 5 229 662 тыс. рублей из расчета 1,1 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 24 декабря 2010 г. принято решение распределить и направить на выплату дивидендов 7 083 815 тыс. рублей из расчета 1,49 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В 2009 г. дивиденды не начислялись.

3.21. Влияние внешних экономических условий на деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Международный кризис рынков государственного долга, вызванный государственной задолженностью, волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством для поддержания роста и внесения изменений в правовую, юридическую и нормативную базу.

Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Руководитель

Ю.Е. Суханов

Заместитель главного бухгалтера

В.Н. Линник

«27» февраля 2012 г.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «НГК «Славнефть»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «НГК «Славнефть» (сокращенное наименование – ОАО «НГК «Славнефть»)

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества № 033-530 выдано Московской регистрационной платой 26 августа 1994 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027739026270 от 30 июля 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве.

Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной пер., д.4.

Аудитор

Закрывое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за №1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией оудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «НГК «Славнефть»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «НГК «Славнфеть» (В дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 года, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем ваше внимание на информацию, изложенную в пункте 3.16 Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности, о том, что финансовые вложения в акции дочерних обществ, по которым определяется текущая рыночная стоимость, не переоценены на 31 декабря 2011 года, поскольку руководство Общества полагает, что сделки по находящимся в обращении на фондовом рынке незначительным пакетам акций этих обществ не дают возможность в сложившейся ситуации достоверно рассчитать текущую рыночную стоимость данных финансовых вложений.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Ю.Ю.Муравьев

27 февраля 2012 года

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2012
	ИНН	64537
	по ОКВЭД	7707017509
	по ОКОПФ / ОКФС	11.10
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	13	14	19
	Основные средства	1130	4 848 700	4 915 767	5 940 693
	Финансовые вложения	1150	18 063 327	18 063 327	18 070 205
	Отложенные налоговые активы	1160	158 987	168 850	311 627
	Прочие внеоборотные активы	1170	1 560 382	1 508 874	1 449 098
	ИТОГО по разделу I	1100	24 631 409	24 656 832	25 771 642
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	111 667	113 389	163 780
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	135 422	85 212	11 552
	Дебиторская задолженность	1230	29 650 172	29 176 701	32 232 537
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			85 874
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	665 015	547 247	1 517 495
	ИТОГО по разделу II	1200	30 562 276	29 922 549	34 011 238
	БАЛАНС (актив)	1600	55 193 685	54 579 381	59 782 880

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	4 754
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 977 373	1 977 373	1 977 373
	Резервный капитал	1360	4 754	4 754	4 754
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	12 984 441	12 092 095	20 028 550

	ИТОГО по разделу III	1300	14 971 322	14 078 976	22 015 431
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 365 125	11 663 480	24 749 722
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 030	74	157
	Оценочные обязательства	1430	68 547	146 026	173 649
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 435 702	11 809 580	24 923 528
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	31 258 096	23 908 149	360 213
	Кредиторская задолженность	1520	4 766 312	4 225 179	4 690 933
	Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	3 082
	Оценочные обязательства	1540	754 157	549 234	703 513
	Прочие обязательства	1550	5 014	5 181	7 086 180
	ИТОГО по разделу V	1500	36 786 661	28 690 825	12 843 921
	БАЛАНС (пассив)	1700	55 193 685	54 579 381	59 782 880

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2012

64537

7707017509

11.10

47 / 16

384

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	3 210 379	3 160 522
	Себестоимость продаж	2120	-2 169 118	2 344 735
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 041 261	815 787
	Коммерческие расходы	2210	-9	-23
	Управленческие расходы	2220	-496 687	-685 979
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	544 565	129 785
	Доходы от участия в других организациях	2310	30	8
	Проценты к получению	2320	5 909	8 084
	Проценты к уплате	2330	-59 943	-49 572
	Прочие доходы	2340	851 784	428 902
	Прочие расходы	2350	-203 717	-100 740
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 138 628	416 467
	Текущий налог на прибыль	2410	-247 832	-108 002
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-17 867	-14 253
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 931	619
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4 174	9 837
	Прочее	2460	-693	-3 314
	Чистая прибыль (убыток)	2400	892 346	315 607
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	892 346	315 607
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.19	0.07
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

ОПБУ (GAAP) США

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал: **IV**

ОАО “НГК “СЛАВНЕФТЬ” И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ за 2011 и 2010 гг. (С ПРИЛАГАЕМЫМ ОТЧЕТОМ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ)

Отчет независимых аудиторов

Совету Директоров и акционерам
ОАО «Нефтегазовая компания «Славнефть»:

По нашему мнению, прилагаемый консолидированный бухгалтерский баланс и соответствующие консолидированные отчеты о прибылях и убытках, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств выражают достоверно во всех существенных аспектах финансовое состояние ОАО «Нефтегазовая компания «Славнефть» и его дочерних обществ (далее – ОАО «НГК «Славнефть», или Компания) по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, а также финансовые результаты их деятельности и движение денежных средств за годы, закончившиеся на указанные даты, в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки. Ответственность за подготовку данной финансовой отчетности несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной отчетности на основе проведенных аудиторских проверок. Мы проводили аудиторские проверки в соответствии со стандартами аудита, принятыми в Соединенных Штатах Америки. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности, оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенные нами аудиторские проверки дают достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной отчетности.

16 февраля 2012 г.

ОАО «НГК «Славнефть»

Консолидированный отчет об изменениях капитала

(Все суммы выражены в тысячах долларов США, за исключением данных по акциям)

	Прим.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	213 211	124 707
Дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам	4	208 863	194 864
Запасы	5	153 258	163 020
Отложенные налоговые активы	13	20 940	26 295
Активы для продажи	6	229 323	366 091
Прочие оборотные активы	7	172 153	283 394
Итого оборотные активы		997 748	1 158 371
Финансовые вложения	8	10 444	12 935
Основные средства	9	6 941 515	6 700 207
Отложенные налоговые активы	13	94 583	66 066
Прочие внеоборотные активы	10	78 574	27 686
Итого активы		8 122 864	7 965 265
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность		283 459	308 739
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	11	437 862	252 806
Кредиторская задолженность по налогам	13	480 485	391 998
Задолженность перед участниками по выплате доходов		5 410	238 333
Обязательства, связанные с активами для продажи	6	54 417	65 918
Прочие краткосрочные обязательства	14	71 729	58 101
Итого краткосрочные обязательства		1 333 362	1 315 895
Долгосрочные кредиты и займы	12	1 134 869	749 979
Обязательства, связанные с выбытием активов	9	217 423	187 679
Отложенные налоговые обязательства	13	305 258	326 715
Прочие долгосрочные обязательства		46 671	8 977
Итого обязательства		3 037 583	2 589 245
Акционерный капитал			
Обыкновенные акции (номинальной стоимостью 0,001 руб. за акцию, разрешено к выпуску и выпущено 4 754 238 000 акций)		2 201	2 201
Добавочный капитал		1 801 333	1 758 518
Нераспределенная прибыль		1 022 834	1 451 723
Итого акционерный капитал Группы		2 826 368	3 212 442
Доля неконтролирующих акционеров	16	2 258 913	2 163 578
Итого акционерный капитал		5 085 281	5 376 020
Итого обязательств и акционерный капитал		8 122 864	7 965 265

Суханов Ю. Е.
Президент
ОАО «НГК «Славнефть»

Коваленко А. В.
Вице-президент по экономике и финансам
ОАО «НГК «Славнефть»

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Выручка			
Выручка от реализации		5 192 803	4 023 588
Прочая выручка		234 191	287 107
Чистая выручка		5 426 994	4 310 695
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(1 245 589)	(1 076 131)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(173 721)	(180 756)
Себестоимость реализации прочей продукции		(221 906)	(243 272)
Налоги, кроме налога на прибыль	13	(2 879 917)	(1 985 747)
Износ и амортизация		(840 004)	(480 437)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(42 513)	(33 726)
Чистая прибыль / (убыток) от выбытия активов	15	14 533	(36 279)
Прибыль от операционной деятельности		37 877	274 348
Расходы по процентам		(44 636)	(46 931)
Доходы по процентам		12 840	6 988
Прибыль / (убыток) по курсовым разницам		48 184	(23 812)
Чистые прочие внеоперационные доходы		5 934	8 211
Прибыль до налогообложения		60 199	218 804
Расход по текущему налогу на прибыль		(581)	(32 384)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		34 040	66 445
Итого доходы по налогу на прибыль	13	33 459	34 061
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности		93 658	252 865
Чистый убыток от прекращаемой деятельности	6	(81 708)	(57 965)
Чистая прибыль		11 950	194 900
Минус: чистая прибыль, относящаяся к доле неконтролирующих акционеров	16	(95 335)	(125 164)
Чистая прибыль акционеров Группы		(83 385)	69 736

	Количество обыкновенных акций (тыс.)	Обыкновенные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал Группы	Доля неконтролирующих акционеров	Итого акционерный капитал
Остаток на 1 января 2010 г.	4 754 238	2 201	1 717 621	1 859 723	3 579 545	2 038 414	5 617 959
Чистая прибыль	-	-	-	69 736	69 736	125 164	194 900
Вклад Основных акционеров в дополнительный капитал	-	-	40 897	-	40 897	-	40 897
Займы, выданные компаниям, являющимся аффилированными лицами Основных акционеров (Прим. 19)	-	-	-	(72 088)	(72 088)	-	(72 088)
Объявленные дивиденды (Прим. 19)	-	-	-	(405 648)	(405 648)	-	(405 648)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	4 754 238	2 201	1 758 518	1 451 723	3 212 442	2 163 578	5 376 020
Чистая прибыль	-	-	-	(83 385)	(83 385)	95 335	11 950
Вклад Основных акционеров в дополнительный капитал	-	-	42 815	-	42 815	-	42 815
Объявленные дивиденды (Прим. 19)	-	-	-	(345 504)	(345 504)	-	(345 504)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	4 754 238	2 201	1 801 333	1 022 834	2 826 368	2 258 913	5 085 281

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Чистая прибыль	11 950	194 900
Корректировки с целью приведения суммы чистой прибыли к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:		
(Прибыль)/убыток от выбытия активов, нетто	(14 561)	47 261
Износ и амортизация	840 008	490 810
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам	(42 084)	18 190
Отложенные налоги	(13 849)	(66 528)
Увеличение/(уменьшение) дебиторской задолженности, прочих внеоборотных активов	(48 570)	29 263
(Уменьшение)/увеличение запасов и прочих оборотных активов	207 416	(35 072)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности	(27 079)	134 012
Увеличение задолженности по уплате налогов	121 541	14 513
Увеличение прочих краткосрочных обязательств	16 994	5 688
Изменение в резервах	66 778	20 687
Обесценение активов для продажи	72 989	45 115
Прочее	7 763	(9 014)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 199 296	889 825
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Поступления от реализации основных средств и долгосрочных финансовых вложений	125 008	100 069
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(1 217 883)	(1 208 507)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 092 875)	(1 108 438)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления от привлечения краткосрочных кредитов и займов	201 900	-
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(345 000)	(76 898)
Выплата дивидендов	(556 736)	(247 091)
Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов	740 000	647 500
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(37 517)	(250 000)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	2 647	73 511
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	(20 564)	(2 337)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	88 504	(147 439)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	124 707	272 146
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	213 211	124 707
Дополнительно раскрываемая информация о движении денежных средств		
Проценты уплаченные	42 702	44 532
Налог на прибыль уплаченный	90 568	77 651

Примечание 1. Общая информация, основа представления финансовой отчетности и специфические факторы риска

Характер деятельности

Основными видами деятельности ОАО “НГК “Славнефть” (далее – “Компания”), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – “Группа”) являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО “Славнефть-Мегионнефтегаз”, которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО “Мегионнефтегазгеология”. Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО “Мозырский НПЗ”, а дополнительные 15% ОАО “Мозырский НПЗ” были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% - Республике Беларусь и 6,5% - ряду физических лиц.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 г., включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО “Сибнефть” (в настоящее время известное как ОАО “Газпром нефть”) и ТНК-ВР (далее – “Основные акционеры”).

Принципы представления финансовой отчетности

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с общепринятыми в Соединенных Штатах Америки принципами бухгалтерского учета (далее – “ОПБУ США”).

Это последняя финансовая отчетность Группы, подготовленная в соответствии с ОПБУ США. Группа впервые подготовит консолидированную финансовую отчетность по МСФО за отчетный год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

Компания и ее дочерние общества составляют свою бухгалтерскую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании настоящей бухгалтерской отчетности и скорректирована по мере необходимости для соблюдения требований ОПБУ США.

Совокупный доход

Компания применяет положения Раздела 220 Отражение совокупного дохода в отчетности Кодификации FASB. В соответствии с требованиями вышеуказанного раздела все изменения в капитале в течение периода, за исключением возникших в результате финансовых вложений со стороны акционеров и выплат акционерам Компании, должны отражаться в качестве совокупного дохода. Разница между чистой прибылью и совокупным доходом Компании за все представленные периоды отсутствует.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Функциональной валютой Группы и валютой для целей представления отчетности является доллар США.

Денежные активы и обязательства, выраженные в валютах, отличных от доллара США, пересчитаны в доллары США по курсу, действовавшему на отчетную дату. Стоимость неденежных активов и обязательств, приобретенных или принятых в валютах, отличных от доллара США, пересчитана в доллары США по историческому курсу. Статьи выручки, расходов и движения денежных средств пересчитаны в доллары США по средним курсам за период. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета статей отчетности в доллары США, включены в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

Обменный курс на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. составлял 32,1961 руб. и 30,4769 руб. за один долл. США соответственно. Средние расчетные обменные курсы за 2011 и 2010 гг. составляли 29,3874 руб. и 30,3692 руб. за 1 долл. США соответственно.

Любой пересчет сумм, выраженных в рублях, в доллары США не может быть истолкован как утверждение того, что суммы в рублях могли быть конвертированы, могут быть

конвертированы или будут конвертированы в доллары США по указанному или по какому-либо другому курсу.

Использование оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США требует от руководства компании разработки ряда оценок и допущений относительно отраженной в отчетности стоимости активов и обязательств, раскрытия условных активов и обязательств на дату подготовки консолидированной финансовой отчетности, а также отраженной выручки и расходов за отчетный период. В состав основных статей, в отношении которых были подготовлены оценки и сделаны допущения, входят балансовая стоимость основных средств, оценка дебиторской задолженности и запасов, а также обязательств, связанных с выбытием активов. Фактические результаты могут отличаться от приводимых оценок.

Условия осуществления хозяйственной деятельности в России

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка, в частности, высокая инфляция и нестабильная экономическая ситуация. Руководство не может достоверно спрогнозировать влияние всех будущих событий, связанных с развитием ситуации в нефтяной и газовой промышленности и в экономике в целом, на будущее финансовое положение Группы и результаты деятельности.

Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено частым изменениям, наряду с этим существуют также иные юридические и налоговые преграды для компаний, осуществляющих деятельность в Российской Федерации. Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, применяемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

Неустойчивость мирового и российского финансовых рынков и цен на нефть

Цены на нефть подвержены влиянию внешних факторов, которые Компания не может контролировать. Эти факторы включают уровень спроса на нефть, связанный с экономическими условиями на мировых рынках, уровень запасов в отрасли, квоты на добычу, устанавливаемые Организацией стран-экспортеров нефти (ОПЕК), повреждения и перебои, вызываемые погодными условиями, цены на конкурирующие виды топлива, перебои в региональных поставках или их угроза, вызываемые военными конфликтами, общественными беспорядками или политической неопределенностью.

Руководство не имеет возможности с достаточной точностью оценить воздействие на финансовое положение Группы дальнейшего роста нестабильности валют и цен на нефть. Указанные обстоятельства могут привести к необходимости в ближайшем будущем пересмотреть оценку экономической целесообразности и сроков выполнения текущих проектов. Руководство считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего роста.

Изменение классификации

С целью приведения показателей финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятой в текущем отчетном периоде, были проведены переклассификации отдельных показателей, что не повлияло на показатели чистой прибыли или акционерного капитала.

Примечание 2. Основные принципы учетной политики

Далее представлены основные принципы учетной политики, применявшиеся в ходе подготовки данной консолидированной финансовой отчетности.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних обществ с контролирующим участием. В рамках консолидации все существенные остатки по внутригрупповым расчетам и операции между компаниями Группы были исключены.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые инструменты со сроком погашения не более трех месяцев.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается по суммам, выставленным в счетах, за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Запасы

Запасы состоят преимущественно из сырой нефти, нефтепродуктов, сырья и материалов. Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Стоимость запасов определяется по методу средневзвешенной себестоимости.

Финансовые вложения

Финансовые вложения в зависимые общества

Доля Группы в общей сумме признанной прибыли или убытков зависимых компаний, на которые Группа имеет существенное влияние, но над которыми не имеет контроля, учитывается по методу долевого участия.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. Группа учитывает финансовые вложения в ОАО «Мозырский НПЗ» по фактической стоимости, так как, на основании политических и макроэкономических факторов, существенное влияние на эти инвестиции в Республике Беларусь отсутствует.

Финансовые вложения в ценные бумаги, не котирующиеся на рынке, по которым Группа не имеет возможности контроля или существенного влияния на деятельность объекта вложений, отражаются по фактической стоимости за вычетом резерва под любое постоянное снижение стоимости.

Основные средства

Для учета основных средств, используемых при добыче нефти и газа, Группа применяет метод результативных затрат, согласно которому производится капитализация стоимости приобретенных запасов, продуктивных разведочных скважин, всех затрат по разработке месторождений (включая бурение непродуктивных эксплуатационных скважин), а также вспомогательного оборудования и мощностей. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся непродуктивными, списываются на расходы в тот момент, когда скважины или другие разведочные работы признаны непродуктивными. Группа учитывает в качестве актива затраты по разведочным скважинам, когда в результате бурения скважины были найдены достаточные запасы, которые оправдывают окончание работ и перевод скважины в эксплуатационный фонд, и когда Группа показывает достаточный прогресс в оценке резервов и экономической и операционной целесообразности проекта. Затраты по разведочным скважинам, не удовлетворяющим данным критериям, списываются на расходы. Затраты на приобретение лицензий на участки с недоказанными запасами периодически оцениваются на предмет обесценения, и в случае его возникновения сумма обесценения списывается на затраты.

Группа периодически оценивает основные средства, используемые при добыче нефти и газа на участках с доказанными запасами, и другие внеоборотные активы на предмет обесценения в соответствии с требованиями Раздела 360 Кодификации FASB *Основные средства*, предусматривающими списание отраженной стоимости долгосрочных активов, восстановление которой посредством будущих движений денежных средств не ожидается, до текущей справедливой стоимости. Как правило, справедливая стоимость определяется путем оценки недисконтированных будущих чистых денежных потоков, которые будут сформированы данными активами.

Износ и амортизация капитализированных затрат по основным средствам, используемым при добыче нефти и газа на участках с доказанными запасами, рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах в отношении затрат на приобретение лицензий и на основе данных о доказанных разбуренных запасах в отношении затрат на разведку и добычу. В обоих случаях используемые данные оцениваются исходя из срока полезного использования месторождения, поскольку руководство считает, что у него по-прежнему не будет возникать трудностей при обновлении лицензий на нефтегазовые месторождения.

Основные средства, не связанные с деятельностью по геологоразведке и добыче, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация этих активов рассчитывается по линейному методу следующим образом:

Капитализированные затраты по основным средствам, не связанным напрямую с добычей нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении следующих предполагаемых сроков полезной службы таких активов:

Здания и сооружения 30 лет

Машины и оборудование 10-25 лет

Автотранспортные средства и прочее оборудование 5 лет

Затраты на техническое обслуживание, ремонт и замену мелких объектов основных средств списываются по мере их возникновения. Затраты на ремонт и модернизацию, продлевающие срок полезного использования объекта основных средств, капитализируются.

Прибыли или убытки от выбытия или продажи включаются в расчет чистой прибыли.

Снижение стоимости внеоборотных активов

Внеоборотные активы, включая основные средства, используемые при добыче нефти и газа, и прочие основные средства, оцениваются на предмет снижения их стоимости в случае, если события или изменения обстоятельств свидетельствуют о том, что их балансовая стоимость, возможно, не будет возмещена. Возмещаемая стоимость используемых активов определяется посредством сравнения балансовой стоимости группы активов с величиной прогнозируемых недисконтированных будущих чистых денежных потоков, которые будут сформированы данной группой активов. Если балансовая стоимость группы активов превышает расчетную величину будущих чистых денежных потоков, признается обесценение на сумму превышения балансовой стоимости группы активов над его справедливой стоимостью.

Обязательства, связанные с выбытием активов

Группа несет обязательства по ликвидации в основном по активам, относящимся к разведке и добыче нефти и газа. Группа отражает справедливую стоимость своих обязательств по ликвидации скважин, демонтажу или иному выбытию внеоборотных материальных активов в рамках действующего законодательства в том

периоде, в котором они возникают. Также отражается увеличение балансовой стоимости соответствующих внеоборотных активов. В последующие периоды обязательство продолжает увеличиваться в связи с приближением момента ликвидации актива, а по соответствующему активу начисляется износ в течение предполагаемого срока его полезного использования. В отношении некоторых из активов, главным образом относящихся к операциям по переработке нефти и торговле нефтепродуктами, имеются договорные или установленные законом обязательства провести рекультивацию и, в определенных случаях, демонтаж и вывоз в связи с ликвидацией активов. Наши нефтеперерабатывающие заводы работают уже много лет и при условии регулярного технического обслуживания смогут продолжать свою производственную деятельность в течение значительного периода в будущем. Также не представляется возможным оценить момент времени, когда спрос на нефтепродукты иссякнет, по нашему мнению, спрос на нефтепродукты сохранится в обозримом будущем. Соответственно, мы считаем, что срок ликвидации активов не определен. Без разумно определенного срока ликвидации мы не можем разумно оценить справедливую стоимость обязательств по ликвидации. Мы признаем обязательства по ликвидации этих активов в периоде, в котором информация, достаточная для определения срока ликвидации, станет доступной для нас.

Налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов применительно к разнице между балансовой стоимостью существующих активов и обязательств, отраженной в финансовой отчетности, и их соответствующими базами для целей налогообложения в соответствии с положениями Раздела 740 Кодификации FASB *Налоги на прибыль*.

Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из налоговых ставок, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу в периоды, в течение которых предполагается реализовать либо погасить указанные временные разницы. В расчет включены отложенные налоги на нераспределенную прибыль дочерних и зависимых обществ, начисленные на разницу между балансовой стоимостью инвестиций в отчетности головной компании и соответствующей налоговой базой данных дочерних и зависимых обществ. Руководство периодически оценивает вероятные методы распределения прибыли в пользу головной компании и корректирует обязательство как сумму, рассчитанную исходя из установленных налоговых ставок и ожидаемого метода распределения. Оценочный резерв создается по отношению к отложенным налоговым активам, когда руководство считает более вероятным, чем нет, что актив не будет реализован.

В целях учета и оценки неопределенных налоговых позиций по налогу на прибыль Группа применяет подход, который включает два этапа. На первом этапе производится оценка порога и критериев признания неопределенной налоговой позиции в финансовой отчетности. На втором этапе производится стоимостная оценка неопределенной налоговой позиции, которая принята или которую планируется принять в налоговой декларации. Для отражения выгод, заключающихся в налоговой позиции, необходимо, чтобы вероятность подтверждения такой позиции налоговым органом оценивалась как «скорее да, чем нет». Разница в налоговых позициях, принятых Группой в налоговой декларации и для целей отчетности, как правило, приводит к увеличению кредиторской задолженности по налогам, уменьшению возмещения налога на прибыль к получению, уменьшению отложенных налоговых активов или увеличению отложенных налоговых обязательств.

Штрафы и пени, связанные с неопределенной налоговой позицией включаются в состав расхода по налогу на прибыль в консолидированной финансовой отчетности.

Условные события и обязательства, включая обязательства по восстановлению окружающей среды

Убытки, связанные с исполнением условных обязательств, включая затраты на восстановление окружающей среды, а также связанные с урегулированием исков, уплатой налогов, судебными разбирательствами, уплатой штрафов и пеней, а также другими расходами, отражаются в том отчетном периоде, когда вероятность возникновения обязательства становится высокой и/или сумма, необходимая для его урегулирования, может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Сумма ожидаемых затрат на восстановление окружающей среды не дисконтируется на временную стоимость будущих ожидаемых платежей.

Признание выручки

Признание выручки от добычи и продажи нефти и нефтепродуктов производится в момент, когда произошла доставка, перешло право собственности к покупателю и существует достаточная уверенность в получении платежа. Выручка от услуг по переработке нефти признается в момент, когда услуги были оказаны и существует достаточная уверенность в получении платежа.

С 2010 г. результаты операционной деятельности дочерней компании Группы Славнефть Бельгия Н.В. отражались в свернутом виде, поскольку условия для отражения в развернутом виде не были выполнены. Для обеспечения сопоставимости данных, представленных в текущем периоде, было произведено сальдирование операций, отраженных в отчетности за прошлый период. Такое сальдирование не оказывает влияния на чистую прибыль и акционерный капитал.

Новые примененные стандарты бухгалтерского учета

В декабре 2010 г. FASB выпустил поправку ASU 2010-29 *Объединение бизнеса (раздел 805): раскрытие предварительной информации для объединения бизнеса*. Указанная поправка содержит решение, достигнутое Рабочей группой по возникающим проблемам (EITF Emerging Issues Task Force) в выпуске No. 10-G. Указанная поправка действует для любых публичных компаний, как установлено Разделом 805 *Объединение бизнеса*, которые начинают процесс объединения бизнеса, которое является существенным на индивидуальной или агрегированной основе. Поправка ASU 2010-29 применяется перспективно для объединений бизнеса с датой покупки в первом годовом отчетном периоде после 15 декабря 2010 г. Группа будет применять ASU 2010-29 для объединений бизнеса с 1 января 2011 г. или позднее. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В январе 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-01 *Отсрочка даты начала действия требования о раскрытии информации о реструктуризированной проблемной задолженности согласно поправке 2010-20*, которая временно откладывает дату вступления в силу ASU 2010-20 в отношении раскрытия информации о реструктуризированной кредиторами проблемной задолженности до окончания FASB проекта по определению, что является реструктуризированной проблемной задолженностью для кредитора. Указанная поправка требует от непубличных (частных) компаний раскрывать информацию о реструктуризированной проблемной задолженности согласно поправке 2010-20 начиная с периодов, закончившихся 15 декабря 2011 г. или после этой даты. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

Новые интерпретации и стандарты бухгалтерского учета

В июле 2010 г. FASB выпустил поправку ASU 2010-20 *Дебиторская задолженность (раздел 310). Раскрытие кредитного качества дебиторской задолженности и резерва по возможным убыткам*. Указанная поправка требует предоставления информации о дебиторской задолженности и о созданном резерве по возможным убыткам на детализированном уровне. Поправка вводит два новых термина, которые определяют уровень детализации: сегмент кредитного портфеля и класс дебиторской задолженности. Сегмент кредитного портфеля определен как уровень, на котором компания определяет резерв по возможным убыткам. Класс дебиторской задолженности определен как группа дебиторской задолженности, объединенная на основе начальных измеримых свойств. Так как Группа не является публичной компанией, требования более подробного раскрытия информации по состоянию на конец отчетного периода вступают в силу для применения Группой начиная с годовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2011 г. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

5 апреля 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-02 *Определение кредитором, является ли реструктуризированная задолженность реструктуризированной проблемной задолженностью*, которая вносит изменения в положения Кодификации 310 об идентификации реструктуризированной проблемной задолженности и отменяет поправку ASU 2011-01. Указанная поправка отменяет временную отсрочку вступления в силу требования ASU 2010-20 к раскрытию информации о реструктуризированной проблемной задолженности для публичных компаний и таким образом устанавливает даты вступления в силу требования к раскрытию информации. Для непубличных компаний поправка ASU 2010-20 применяется начиная с периодов, закончившихся 15 декабря 2012 г. или после этой даты, включая промежуточную отчетность. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

12 мая 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-04 *Поправки для достижения единой оценки по справедливой стоимости и требований по раскрытию в ОПБУ США и МСФО*, которая вносит изменения в Раздел 820 Оценка по справедливой стоимости Кодификации FASB (ранее стандарт 157), хотя многие из внесенных изменений представляют собой разъяснения существующего руководства или изменения формулировок с целью приведения их в соответствие с МСФО (IFRS) 13. Поправка также отражает анализ FASB различных характеристик публичных и непубличных компаний и потребностей пользователей их финансовой отчетности. Для непубличных компаний Поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 15 декабря 2011 г. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В июне 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-05 *Совокупный доход (Раздел 220): Представление совокупного дохода*, которая повышает уровни сопоставимости, последовательности и прозрачности финансовой отчетности, а также повышает значимость статей, входящих в состав прочего совокупного дохода. Для компаний, которые не являются публичными, поправка вступает в силу для отчетных периодов, закончившихся после 15 декабря 2012 г., а также промежуточных и годовых периодов после этой даты. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В сентябре 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-08 *Нематериальные активы – Гудвил и прочие (Раздел 350): Тестирование гудвила на обесценение*, которая упрощает тестирование гудвила на обесценение публичными и непубличными (частными) компаниями. Выпущенная поправка позволяет компании сначала оценить качественные факторы, чтобы определить вероятность того, что справедливая стоимость актива меньше чем его балансовая стоимость и на основе этого решить, есть ли необходимость в проведении двух этапного теста на обесценение гудвила. Поправка вступает в силу для отчетных периодов, закончившихся после 15 декабря 2011 г., а также промежуточных и годовых периодов после этой даты. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В сентябре 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-09 *Компенсации – Пенсионные льготы – Корпоративные программы (Подраздел 715-80): Раскрытие участия сотрудника в корпоративных программах*, которая касается недостатка прозрачности отражения в финансовой отчетности участия сотрудников в корпоративных пенсионных программах. Для непубличных компаний, поправка вступает в силу для отчетных периодов, закончившихся после 15 декабря 2012 г., а также промежуточных и годовых периодов после этой даты. Поправки должны быть учтены ретроспективно для всех предыдущих периодов. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В декабре 2011 г. FASB выпустил новую редакцию стандарта ASU 2011-10 *Основные средства (раздел 360): прекращение признания основного недвижимого имущества. Общее толкование*. Согласно новой редакции, если материнская компания (отчитывающаяся организация) перестает владеть контрольным пакетом акций в дочернем обществе, являющимся основным недвижимым имуществом, в результате невыполнения дочерним обществом залоговых долговых обязательств, то для определения необходимости прекращения признания данного имущества отчитывающаяся организация должна применять нормы раздела 360-20. Как правило, отчитывающаяся организация не удовлетворяет требованиям прекращения признания недвижимого имущества до момента юридически оформленной передачи имущества кредитору и погашения соответствующих залоговых долговых обязательств. Т.е. даже если отчитывающаяся организация перестает владеть контрольным пакетом акций согласно Разделу 810-10, она продолжает включать недвижимое имущество, долг и результаты деятельности дочернего общества, в консолидированную финансовую отчетность до юридически оформленной передачи права собственности на недвижимое имущество с целью погашения долга. ASU 2011-10 следует применять для будущих событий деконсолидации, которые произойдут после фактической даты вступления в силу новой редакции стандарта; при этом предыдущие периоды не подлежат корректировке, даже если отчитывающаяся организация имеет продолжающееся участие в недвижимом имуществе, ранее прошедшим процедуру прекращения признания. Непубличные частные компании вправе начать применение ASU 2011-10 для годовых отчетных периодов, заканчивающихся после 15 декабря 2013 г., и для промежуточной и годовой отчетности периодов, следующих после этой даты. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В декабре 2011 г. FASB выпустил новую редакцию стандарта ASU 2011-11 *Раскрытие информации о взаимозачете активов и обязательств*. Поправки ASU 2011-11, касающиеся требований к раскрытию информации по ОПБУ США, определяют минимальное количество раскрытий, которые необходимо включать в примечания к финансовой отчетности в виде таблицы при условии, что не установлена иная, более удобная, форма представления такой информации. Отчитывающиеся организации должны использовать новую редакцию стандарта о раскрытии информации для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты, и для промежуточной отчетности этих годовых периодов. Новые требования следует применять ретроспективно, т.е. для всех предыдущих представленных периодов. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

Примечание 3. Денежные средства и их эквиваленты

В состав денежных средств и их эквивалентов включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	7 744	5 341
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	23 854	4 520
Краткосрочные депозиты на рублевых банковских счетах	179 115	110 571
Краткосрочные депозиты на валютных банковских счетах	2 498	4 275
	213 211	124 707

Примечание 4. Дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам

В состав дебиторской задолженности включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Расчеты с покупателями и заказчиками	172 476	131 412
Дебиторская задолженность по НДС	24 708	33 222
Прочая дебиторская задолженность	12 276	34 822
	209 460	199 456
Резерв по сомнительным долгам	(597)	(4 592)
	208 863	194 864

Примечание 5. Запасы

В состав запасов включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Нефтепродукты	4 961	10 014
Сырье и материалы	52 689	80 925
Нефть	87 238	65 613
Прочее	8 370	6 468
	153 258	163 020

В отчетности по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. запасы представлены за минусом резерва под снижение стоимости медленно оборачивающихся и устаревших запасов в сумме 1 284 и 6 019 долл. США.

Примечание 6. Активы, предназначенные для продажи и прекращаемая деятельность

Активы для продажи и обязательства, связанные с активами для продажи включают следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Активы для продажи:		
ЗАО “Мессояханефтегаз”	-	81 703
ЗАО “СП “МеКаМиннефть”	-	34 158
ООО “Мегион Сервис”	-	29 109
ООО “МУБР”	85 869	87 300
ООО “БНГРЭ”	101 077	107 359
ООО “Мегион геология”	60 703	41 540
ООО “Обь геология”	61 478	30 037
ЗАО “Управление отгрузок”	38 300	-
минус резерв под снижение стоимости активов для продажи (за вычетом отложенного налога – 34 789 по состоянию на 31 декабря 2011 г.)	(118 104)	(45 115)
	229 323	366 091
Обязательства, связанные с активами для продажи:		
ЗАО “СП “МеКаМиннефть”	-	5 800
ООО “Мегион Сервис”	-	15 586
ООО “МУБР”	22 198	29 009
ООО “БНГРЭ”	13 984	15 523
ООО “Мегион геология”	8 772	-
ООО “Обь геология”	8 753	-
ЗАО “Управление отгрузок”	710	-
	54 417	65 918

Выбытие профильных сервисных предприятий Группы

В сентябре 2009 г. Совет директоров Группы принял решение продать некоторые профильные сервисные предприятия Группы и прочие дочерние общества, а также некоторые основные средства, которые участвуют в бизнесе сервисных предприятий. По состоянию на 31 декабря 2011 г. некоторые профильные сервисные предприятия Группы удовлетворяли критериям классификации в качестве предназначенных для продажи, а именно: ООО “БНГРЭ”, ООО “Обь геология”, ООО “Мегион геология” и ООО “МУБР”. В отношении вышеуказанных

активов был начислен резерв под снижение стоимости активов в сумме 152 893 долл. США (118 104 долл. США за вычетом отложенного налога), которая представляет собой превышение балансовой стоимости активов над ожидаемой ценой реализации, оцениваемой руководством по результатам проведенных переговоров. Руководство Группы ожидает, что вышеуказанные активы будут проданы в течение 2012 г. Руководство считает, что стоимость вышеуказанных активов будет полностью возмещена в ходе планируемой продажи.

Справедливая стоимость активов Группы, удерживаемых на единовременной основе, определялась с использованием данных Уровня 3 иерархии оценочных техник, главным образом, оценочных данных о будущих потоках денежных средств, дисконтированных с учетом соответствующего риска, связанного с каждым из активов (более подробная информация о справедливой стоимости представлена в Примечании 20).

В апреле 2011 г. и августе 2011 г. Группа реализовала ЗАО “СП “МеКаМинелфть” и ООО “Мегион Сервис” независимым покупателям за 34 447 долл. США и 45 000 долл. США соответственно.

Чистый убыток, связанный с профильными сервисными предприятиями Группы, представлен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Чистая выручка	44 476	75 390
Затраты и прочие расходы	(28 635)	(77 951)
Доходы / (расходы) от операционной деятельности	15 841	(2 561)
Прочие (расходы)/доходы, не связанные с операционной деятельностью	(5 952)	1 646
Резерв под снижение стоимости активов для продажи	(107 787)	(60 535)
Расход по налогу на прибыль	(14 211)	(5 763)
Отложенный налог на прибыль	25 764	20 237
Чистый убыток от прекращаемой деятельности профильных сервисных предприятий	(86,345)	(46 976)

Выбытие прочих основных средств

В ноябре 2010 г. Совет директоров Группы принял решение о выделении и последующей продаже деятельности и основных средств (железнодорожных вагонов), используемых при оказании услуг по транспортировке нефтепродуктов. В целях реализации данного плана было создано ЗАО “Управление отгрузок”. В мае 2011 г. руководство Группы приняло решение продать указанный комплекс основных средств. Чистая прибыль от прекращенной деятельности ЗАО “Управление Отгрузок” за 2011 год, составил 4 637 долл. США. Руководство Группы ожидает, что вышеуказанные активы будут проданы в течение 2012 года. Руководство считает, что стоимость вышеуказанных активов будет полностью возмещена в ходе планируемой продажи.

В августе 2009 г. Группа завершила сделку по продаже ярославского розничного бизнеса Основным акционерам. В продолжение этой операции в мае 2011 г. Группа приняла решение продать некоторые объекты основных средств ОАО “Славнефть-Ярославнефтепродукт”, которые не были включены в ярославский розничный бизнес (комплекс нефтебазы). В связи с этим Группа отразила указанные объекты основных средств стоимостью 2 794 долл. США как активы, предназначенные для продажи, в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 сентября 2011 г. Группа реализовала указанные объекты независимым покупателям за 3 531 долл. США в 4 квартале 2011 г.

Выбытие ЗАО “Мессояханелфтегаз”

В сентябре 2009 г. Совет директоров Группы принял решение продать ЗАО “Мессояханелфтегаз” Основным акционерам Группы.

В декабре 2010 г. Группа завершила сделку по передаче ОАО “ТНК-ВР Холдинг” 50% акций ЗАО “Мессояханелфтегаз” за 19 195 долл. США. В феврале 2011 г. Группа завершила сделку по передаче ООО “Газпромнефть-Инвест” (компании, аффилированной с Основным акционером – ОАО “Газпром нефть”) 50% акций ЗАО “Мессояханелфтегаз” за 19 275 долл. США.

Чистый убыток от прекращенной деятельности ЗАО “Мессояханелфтегаз” за 2010 год составил 10 110 долл. США.

В результате данной операции, учет которой производился по правилам учета операций под общим контролем, Группа признала вклад акционеров в увеличение добавочного капитала в размере 83 712 долл. США, в том числе 40 897 долл. США – в 2010 г. и 42 815 долл. США – в течение 2011 г.

Выбытие непрофильных сервисных предприятий Группы

В апреле 2010 г. Совет директоров Группы принял решение продать непрофильное сервисное дочернее общество ЗАО “Строительная компания “Славнефтьстрой” третьей стороне. В связи с этим Группа отразила данные активы как активы для продажи в промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2010 г. и классифицировала их как прекращаемую деятельность. Эти активы были проданы третьим сторонам в третьем квартале 2010 г.

В феврале 2010 г. Совет директоров Группы принял решение продать третьим сторонам непрофильные сервисные дочерние общества Группы: ООО “АвтоТрансСервис”, ООО “НефтеСпецТранс” и ООО “НефтеСпецСтрой” посредством проведения открытого тендера. Сделки по продаже названных предприятий были совершены в течение 2010 года.

Чистый убыток от прекращенной деятельности в части указанных предприятий за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., составил 879 долл. США.

Примечание 7. Прочие оборотные активы

В состав прочих оборотных активов включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Предоплаченные расходы	63 652	115 600
Предоплата по налогам	103 748	62 957
Займы, выданные аффилированным компаниям	3 059	101 832
Краткосрочные инвестиции	1 694	3 005
	172 153	283 394

Примечание 8. Финансовые вложения

В состав финансовых вложений включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Финансовые вложения в связанные стороны	10 139	12 635
Прочие долгосрочные финансовые вложения, учитываемые по фактической стоимости	305	300
	10 444	12 935

Примечание 9. Основные средства и обязательства, связанные с выбытием активов

Основные средства

В состав основных средств включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Нефтегазодобывающие основные средства	6 252 072	5 521 098
Машины и оборудование	2 420 851	2 074 549
Незавершенное строительство	1 086 066	1 315 179
	9 758 989	8 910 826
За вычетом накопленного износа и амортизации	(2 817 474)	(2 210 619)
	6 941 515	6 700 207

Затраты, напрямую связанные с сооружением разведочных скважин, капитализируются в составе основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. данные капитализированные затраты на разведочные скважины составили 172 499 долл. США и 207 528 долл. США соответственно. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. все капитализированные затраты на разведочные скважины относятся к Красноярскому проекту.

Красноярский проект является стратегически важным для Группы. Проект включает 2 нефтяных месторождения в Красноярской области и 6 лицензионных участков. Разработка месторождений сдерживается отсутствием транспортной инфраструктуры, однако, Группа планирует строительство трубопровода. Завершение строительства предполагается в конце 2016 г., и Группа ставит своей целью начать промысловые работы после завершения строительства трубопровода.

Обязательства, связанные с выбытием активов

По состоянию на 31 декабря 2011 г. величина обязательств по выбытию активов составила 217 423 долл. США. Ниже указаны изменения величины обязательств по выбытию активов в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г.:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Обязательства по выбытию активов на начало периода	187 679	169 332
Начисление расходов	19 863	16 001
Возникновение новых обязательств	4 130	16 559
Погашение обязательств	(980)	(1 305)
Изменения в бухгалтерских оценках и прочее	6 731	(12 908)
	217 423	187 679

Изменения в бухгалтерских оценках связано с изменением ожидаемой стоимости ликвидации скважин.

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

В состав прочих внеоборотных активов включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	197	403
Катализаторы	61 986	21 429
Прочее	16 391	5 854
	78 574	27 686

Примечание 11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

Ниже представлена информация о краткосрочных кредитах и займах и текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Краткосрочные кредиты и займы	81 438	3 784
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	356 424	249 022
	437 862	252 806

Краткосрочные кредиты и займы по состоянию на 31 декабря 2011 г. включают в себя заимствования, полученные от финансовых институтов, являющихся третьими лицами по отношению к Компании, для финансирования оборотного капитала. По состоянию на 31 декабря 2011 и 31 декабря 2010 гг. средневзвешенная годовая процентная ставка по краткосрочным кредитам составила 3,0 % и 5,0 % соответственно.

Примечание 12. Долгосрчные кредиты и займы

В состав долгосрочных кредитов и займов включается следующее:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ЗАО "Натиксис Банк"	52 500	60 000
ЗАО BNP Paribas bank	100 000	100 000
ЗАО "Райффайзенбанк"	87 500	87 500
ЗАО "Юникредитбанк"	250 000	250 000
Внешэкономбанк	107 182	129 892
ОАО "Сбербанк России"	-	220 000
ИНГ БАНК Н.В. (Лондон)	650 000	-
ЗАО "ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)"	150 000	150 000
ОАО "Росбанк" (ранее - Банк Сосьете Женераль Восток)	90 000	-
Other	4 111	1 609
	1 491 293	999 001
За минусом текущей части	(356 424)	(249 022)
	1 134 869	749 979

В 1998 г. Ярославский нефтеперерабатывающий завод (ЯНОС), дочернее предприятие Группы, получил заем от Министерства финансов РФ (через уполномоченного агента в лице Внешэкономбанка) на реконструкцию перерабатывающих мощностей ЯНОС. Заем номинирован в японских иенах, срок его погашения истекает 30 апреля 2015 г. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма займа к погашению составила 8 250 868 тыс. японских иен. Процентная ставка по займу - 4,9% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа имеет долгосрочные кредиты на общую сумму 1 384 111 долл. США от нескольких банков, предоставленные в долларах США (включая 325 800 долл. США в составе текущей части долгосрочных кредитов и займов). По состоянию на 31 декабря 2010 г. общая сумма долгосрочных кредитов Группы от нескольких банков составляла 869 109 долл. США (включая 220 158 долл. США в составе текущей части долгосрочных кредитов и займов). Процентные ставки по кредитам варьировались от плавающей LIBOR плюс 1,75% до LIBOR плюс 3,5%.

Сроки погашения кредитов

Ниже указаны сроки погашения долгосрочной задолженности, непогашенной по состоянию на 31 декабря 2011 г.:

01.01.2012- 31.12.2012	01.01.2013- 31.12.2013	01.01.2014- 31.12.2014	01.01.2015- 31.12.2015	01.01.2016 и далее
356 424	570 182	346 073	152 655	65 959

Примечание 13. Налоги

Налог на прибыль

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации и Республики Беларусь. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20% и в Республике Беларусь 24%.

В 2011 году некоторые дочерние компании, осваивающие природные ресурсы и осуществляющие капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского Автономного Округа, имеют право на льготу в размере 4 % к их ставке налога на прибыль, которое предоставляется в соответствии с местным законодательством. За год, закончившийся 31 декабря 2011 г., текущий налог на прибыль Группы включал сумму экономии по налогу на прибыль в размере 4 022 долл. США в связи с использованием пониженной ставки по налогу на прибыль.

В состав расхода по налогу на прибыль включается следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Налог на прибыль за отчетный период	(581)	(32 384)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	34 040	66 445
Налог на прибыль за отчетный период	33 459	34 061

Временные разницы, с которыми в значительной мере связаны отложенные налоговые активы и обязательства, главным образом относятся к основным средствам, запасам, кредиторской задолженности и нераспределенной прибыли дочерних обществ.

Ниже представлена увязка налога на прибыль, отраженного в консолидированном отчете о прибылях и убытках, с суммой расходов по налогу на прибыль, которая определяется путем умножения прибыли до налогообложения на законодательно установленную налоговую ставку в размере 20%:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Прибыль до налога на прибыль	60 199	218 803
Теоретический расход по налогу на прибыль	(12 040)	(43 761)
(Увеличение) налога на прибыль в результате:	-	-
статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу	(16 087)	(26 484)
влияния изменения валютных курсов	31 368	(1 582)
изменения оценочного резерва	(9 442)	9 843
инвестиционных налоговых льгот	3 907	8 294
отложенного налога на нераспределенную прибыль дочерних обществ	43 435	99 931
корректировок ошибок предыдущих периодов	-	(12 043)
Влияние операций по выбытию ЗАО “СП “МеКаМиннефт” и ООО “Мегион Сервис”	(7 644)	-
Прочее	(38)	(137)
Итого расход по налогу на прибыль	33 459	34 061

В 2010 г. Компания пересмотрела налоговую базу в отношении некоторых активов, используемых для целей расчета отложенного налога на прибыль. В результате в текущем периоде был отражен дополнительный отложенный налог на прибыль в размере 12 043 долл. США. Руководство считает, что данная корректировка не окажет существенного влияния на представленные периоды.

Влияние временных разниц, которые в значительной степени повлияли на активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Отложенные налоговые активы		
Основные средства	57 053	47 357
Перенос налоговых убытков от операционной деятельности на будущие периоды	51 170	39 884
Обязательства, связанные с выбытием активов	43 844	36 665
Прочие краткосрочные обязательства	20 592	-
Предоплаченные расходы	6 606	8 760
Прочие долгосрочные обязательства	5 537	-
Дебиторская задолженность	1 263	1 317
Кредиторская задолженность	-	24 595
Прочее	5 069	147
Итого отложенные налоговые активы	191 134	158 725
За минусом оценочного резерва	(32 659)	(23 254)
Итого отложенные налоговые активы за вычетом оценочного резерва	158 475	135 471
Отложенные налоговые обязательства		
Основные средства	(318 928)	(303 269)
Нераспределенная прибыль дочерних обществ	(14 591)	(58 025)
Товарно-материальные запасы	(10 916)	(9 165)
Финансовые инвестиции	(3 993)	-
Прочие внеоборотные активы	(1 327)	-
Прочее	(3 269)	(30)
Итого отложенные налоговые обязательства	(353 024)	(370 489)
Чистое отложенное налоговое обязательство	(194 494)	(235 018)

Классификация отложенных налоговых активов и обязательств, отраженных в консолидированном бухгалтерском балансе, представлена в следующей таблице:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Отложенные налоговые активы - оборотные	20 940	26 295
Отложенные налоговые активы - внеоборотные	127 242	89 320
За минусом оценочного резерва	(32 659)	(23 254)
Итого отложенные налоговые активы	115 523	92 361
Прочие обязательства - краткосрочные	(4 759)	(664)
Отложенные налоговые обязательства - долгосрочные	(305 258)	(326 715)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(194 494)	(235 018)

В результате реорганизации структуры Группы и в соответствии с действующим российским налоговым законодательством Группа изменила оценку целесообразности признания обязательства по отложенному налогу на прибыль, рассчитанного путем применения ставки налога на доходы у источника в размере 9% к нераспределенной прибыли российских дочерних обществ, на которые распространяются определенные положения налогового законодательства. Группа списала обязательства по отложенному налогу на прибыль в сумме 106 123 долл. США в 2010 г., так как руководство Компании считает, что в отношении дивидендов, выплачиваемых ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», будет применяться нулевая ставка налога на доходы у источника. В 2011 г. Группа списала дополнительные обязательства по отложенному налогу на прибыль в сумме 31 721 долл. США в отношении прочих дочерних обществ, на которые распространяются вышеуказанные положения налогового законодательства.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. у дочерних обществ Группы имеются налоговые убытки, уменьшающие налогооблагаемую прибыль от операционной деятельности будущих периодов, в размере 255 849 долл. США, которые могут быть зачтены в целях налогообложения до 2021 г. На большую часть указанных убытков, связанных с деятельностью по геологоразведке, был создан оценочный резерв, который отражает неопределенность в отношении возможности реализации Группой соответствующих налоговых активов. В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 г., оценочный резерв, который относится к дочерним обществам Группы, для которых более вероятно не реализовать налоговый актив, чем реализовать, уменьшился на 9 405 долл. США и составил 32 659 долл. США.

Неопределенные налоговые позиции. Группа применяет положения по учету неопределенных событий при расчете налога на прибыль.

Руководством была произведена оценка позиций Группы по налогу на прибыль и установлены налоговые обязательства по неопределенным налоговым позициям, которые могут быть оспорены местными налоговыми органами и не могут быть признаны в полной мере однозначными. Непризнанные налоговые льготы пересматриваются на постоянной основе и корректируются с учетом меняющихся обстоятельств и фактов, в том числе информации о ходе текущих налоговых проверок, об актуальной арбитражной практике, а также об окончании срока исковой давности. Указанные корректировки отражаются в резерве по налогу по мере необходимости.

Налоги, помимо налога на прибыль

Кроме налога на прибыль Группа выплачивает прочие налоги, перечисленные ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	2 734 315	1 851 492
Налог на имущество и прочие	145 602	134 255
	2 879 917	1 985 747

Налоги к уплате

Налоги к уплате включают:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование недрами	222 643	187 370
Налог на добавленную стоимость	166 057	116 695
Акцизы	54 385	36 844
Налог на прибыль	-	16 385

Налог на имущество	23 207	22 563
Прочие налоги	14 193	12 141
	480 485	391 998

Примечание 14. Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Начисления и резервы предстоящих расходов и платежей	27 372	35 726
Задолженность перед персоналом по зарплате	7 895	9 169
Отложенные налоговые обязательства - краткосрочные	4 759	664
Резерв по охране окружающей среды	27 310	5 526
Прочие обязательства	4 393	7 016
	71 729	58 101

Примечание 15. Чистая прибыль /убыток от выбытия активов

Показатель “Чистая прибыль / убыток от выбытия активов” в консолидированном отчете о прибылях и убытках за 2011 г. включает прибыль от реализации финансовых инвестиций в сумме 36 675 долл. США и убыток от выбытия и продажи объектов основных средств и незавершенного строительства в сумме 17 398 долл. США.

Чистые убытки от выбытия активов, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках за 2010 г., включают убыток от обесценения ОАО “ЯНПЗ им. Менделеева” и СП ЗАО “Славнефть-Старт” в сумме 35 691 долл. США. Кроме того, указанный показатель включает прибыль от реализации непрофильных сервисных дочерних обществ в сумме 15 598 долл. США.

Примечание 16. Доля участия, не обеспечивающая контроль

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в ряде дочерних обществ Группы. Доля участия, не обеспечивающая контроль, которая была отражена в консолидированном бухгалтерском балансе по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг., включает 1 988 815 и 1 885 902 долл. США, соответственно, относящихся к доле основных акционеров.

В составе доли участия, не обеспечивающей контроль, в консолидированном отчете о прибылях и убытках за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., отражена доля основных акционеров в прибылях дочерних обществ Группы в размере 102 913 и 114 999 долл. США, соответственно.

Примечание 17. Условные события и обязательства

Условные обязательства

Лицензии на нефтяные месторождения

Уполномоченные правительственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий лицензий на разработку и добычу полезных ископаемых на нефтяных месторождениях. Руководство Группы ведет переговоры и переписку с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионных соглашений может привести к начислению штрафов и к наложению санкций, включая ограничение лицензии, приостановку ее действия или ее отзыв. Руководство считает, что любые вопросы, связанные с несоблюдением требований лицензионных соглашений, могут быть решены посредством переговоров или корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения и результатов операционной деятельности Группы.

Страхование

Группа, за исключением ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», не осуществляет полного страхования производственных помещений, страхования на случай простоя производства и страхования ответственности перед третьими лицами за возмещение ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующие страховые полисы, существует риск того, что утрата или повреждение некоторых активов могут оказать существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности Группы и ее финансовое положение.

Незавершенные судебные разбирательства

Группа вовлечена в судебные разбирательства по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной деятельности. По мнению руководства, решения по данным претензиям и искам не окажут существенного негативного влияния на консолидированное финансовое положение, результаты операционной деятельности и ликвидность Группы.

Налогообложение

Российская налоговая система является относительно новой и характеризуется частыми изменениями в законодательстве и наличием нормативных документов и решений суда, которые могут содержать нечеткие и противоречивые формулировки. Различные налоговые органы могут по-разному интерпретировать одни и те же положения нормативных документов. Правильность исчисления налогов подлежит проверке со стороны ряда налоговых органов, которые имеют законодательное право налагать суровые штрафные санкции и начислять пени. Налоговые органы могут производить свои проверки в течение трех календарных лет после окончания отчетного года. Тем не менее, при наличии определенных обстоятельств этот срок может быть продлен. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, свидетельствуют о том, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в интерпретации и применении налогового законодательства.

До 1 января 2012 г. российское законодательство о трансфертном ценообразовании, вступившее в силу 1 января 1999 г., предусматривало возможность осуществления налоговыми органами корректировок трансфертных цен и начисление дополнительных налоговых обязательств в отношении «контролируемых сделок», цены в которых отличались от рыночных более чем на 20 %.

Начиная с 1 января 2012 г., новые правила трансфертного ценообразования, призванные устранить имеющиеся недостатки, вступили в силу. В новой версии правил был пересмотрен список "контролируемых сделок", список лиц, признаваемых взаимозависимыми, а также методы определения цен в контролируемых сделках. Кроме того, было введено требование относительно типовой документации, обосновывающей применение цены в контролируемой сделке. Новые правила также позволяют налогоплательщику, при определенных условиях, проводить корректировки цен в контролируемых сделках и заранее согласовывать трансфертные цены с налоговыми органами путем заключения соответствующих соглашений. Список «контролируемых сделок» в настоящее время включает в себя сделки между взаимозависимыми лицами, а также совокупность сделок с участием третьих лиц в случае, если третьи лица не выполняют никаких дополнительных функций, кроме организации сделки, не несут рисков и не используют никаких активов в рамках сделки; внешнеторговые сделки и сделки с лицами, местом регистрации или местом налогового резидентства которых являются юрисдикции, включенные в "черный список" Минфина России. С 2012 года налоговые органы в случаях, когда цены "контролируемых сделок" будут признаны нерыночными при сопоставлении с интервалом цен на такие же или аналогичные товары (услуги), получают право скорректировать налоговую базу по налогу на прибыль (а в некоторых случаях по НДС и НДС), Нарушение правил трансфертного ценообразования и использование в "контролируемых сделках" цен несоответствующих рыночному уровню без проведения самостоятельной корректировки для целей налогообложения может привести к возникновению недоимки, пени и, начиная с 2014 г., значительных штрафов (20 % от суммы неуплаченного налога с 2014 г. до 2016 г. и 40% с 2017 г.).

Таким образом, законодательное положение, допускавшее отклонение цены "контролируемой сделки" от рыночных цен в пределах 20%, с 1 января 2012 г. года не действует.

При этом следует отметить, что новое законодательство о трансфертном ценообразовании будет применимо только к сделкам, исполняемым в 2012 г. году и в последующие годы. Следовательно, новые правила трансфертного ценообразования не несут дополнительных налоговых рисков и не вводят дополнительных ограничений для правоотношений, возникших в 2011 и предшествующих годах.

Указанные факты могут вести к возникновению налоговых рисков в Российской Федерации, значительно превышающих аналогичные риски в других странах. Основываясь на своей трактовке налогового законодательства, нормативных документов и судебной практики, руководство считает, что резерв под налоговые обязательства является достаточным. Однако трактовка законодательства соответствующими органами может отличаться, и если соответствующие органы смогут отстоять свою интерпретацию, влияние этого факта на данную консолидированную отчетность может оказаться существенным.

Обязательства по охране окружающей среды

Государственные органы проводят постоянную работу по развитию правовых норм по охране окружающей среды и мер по их соблюдению. Группа проводит регулярную оценку своих обязательств по восстановлению окружающей среды. Обязательства признаются в момент возникновения и в зависимости от их характера. Руководство Группы считает, что Группа не имеет существенных неотраженных обязательств в соответствии с действующим законодательством, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на результаты операционной деятельности и финансовое положение Группы.

Основываясь на своей трактовке законодательства, регулирующего защиту окружающей среды, Группа начислила резерв в сумме 68 605 долл. США по состоянию на 31 декабря 2011 г. (27 310 долл. США включены в показатель “Прочие краткосрочные обязательства” и 41 295 долл. США включены в “Прочие долгосрочные обязательства”).

В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью вероятность и сумму потенциальных обязательств Группы, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства. Данные обязательства могут быть существенными.

Примечание 18. Операции со связанными сторонами

По состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., у Группы имеются следующие остатки по расчетам со связанными сторонами и операции со связанными сторонами

Реализация продукции и услуг

Выручка от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Наименование продукции / услуг	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
ОАО “Газпром нефть”	Нефть	2 317 062	1 745 564
ЗАО “ТНК-Трейд”	Нефть	-	1 005 340
ЗАО “СЛ Трейдинг”	Нефть	2 322 147	748 306
ОАО “Газпром нефть”	Переработка нефти	265 032	257 492
ОАО “ТНК-ВР Холдинг”	Переработка нефти	265 031	257 455
Прочие	Нефтепродукты и прочее	84 408	70 323
		5 253 680	4 084 480

Операционные расходы

Операционные расходы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили:

Продавец	Наименование продукции/услуги	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
ЗАО “Трейд Ойл”	Нефтепродукты	-	11 628
Прочие	Нефтепродукты и прочее	28 831	38 661
		28 831	50 289

Процентные расходы

Процентные расходы по кредитам и займам, полученным от связанных сторон, составили:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.
ОАО "Газпромбанк"	-	9 050
		9 050
	-	

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в банках, которые являются связанными сторонами, составили:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО "Газпромбанк"	43	43
	43	43

Дебиторская задолженность и векселя к получению

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

Краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	34 165	22 871
ЗАО "ТНК-Трейд"	-	11 351
ОАО "Газпром нефть"	62 034	45 453
ОАО "Газпром нефть ННГ"	-	1 443
ЗАО "СЛ Трейдинг"	24 268	7 752
Прочие	2 555	7 961
	123 022	96 831
	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ЗАО "Мессояханефтегаз" (в составе прочих краткосрочных активов)	-	101 832
ЗАО "Мессояханефтегаз" (в составе активов, предназначенных для продажи)	-	101 832
		203 664

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность перед связанными сторонами составила:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО "Газпром нефть"	47 361	19 363
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	23 609	25 438
Прочие	3 313	16 320
	74 283	61 121

Дивиденды к уплате

Дивиденды к уплате акционерам составили:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО "Газпром нефть"	-	117 975
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	-	117 975
	-	235 950

Прочие краткосрочные обязательства

Прочие краткосрочные обязательства перед связанным сторонам составили:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО "Газпром нефть"	1 185	350
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	969	495
ООО "Газпромнефть-СМ"	2	23
Прочие	2	7
	2 158	875

ОАО “Газпром нефть”, ОАО “ТНК-ВР Холдинг”, ЗАО «ТНК Трейд», ОАО “Газпромбанк”, ООО “Газпромнефть-СМ”, ЗАО “СЛ Трейдинг”, ЗАО “Трейд Ойл” и ОАО “Газпром нефть ННГ” являются связанными компаниями основных акционеров Группы.

Примечание 19. Дивиденды

Ежегодное Общее собрание акционеров Компании было проведено 29 июня 2011 г. Акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 2,01 руб. за обыкновенную акцию (около 0,07 долл. США за обыкновенную акцию), и общая сумма объявленных дивидендов составила 345 504 долл. США. Ежегодное Общее собрание акционеров Компании было проведено 29 июня 2010 г. Акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 1,1 руб. за обыкновенную акцию (около 0,03 долл. США за обыкновенную акцию). Внеочередное общее собрание акционеров Компании было проведено 24 декабря 2010 г. в форме заочного голосования. Акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в размере 1,49 руб. за обыкновенную акцию (около 0,05 долл. США за обыкновенную акцию). Общая сумма дивидендов, объявленных в 2010 г. составила 405 648 долл. США.

В течение 2009 и 2010 гг. Группа выдала займы компаниям, аффилированным с основными акционерами, а также имела дебиторскую задолженность компаний, аффилированных с основными акционерами, в связи с продажей розничного бизнеса в Республике Беларусь основным акционерам. Указанные займы и дебиторская задолженность представлены в настоящей отчетности как уменьшение акционерного капитала. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма выданных займов составила 100 148 долл. США. Однако по состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма выданных займов уменьшилась и составила 35 569 долл. США. Данное уменьшение было вызвано падением курса белорусского рубля по отношению к доллару США в 2011 г.

Примечание 20. Справедливая стоимость

Ожидаемая справедливая стоимость финансовых инструментов определена с учетом различной рыночной информации и других признанных допустимыми методов определения стоимости. Стандарт ASC 820 “Оценка по справедливой стоимости и раскрытие информации” требует, чтобы при определении справедливой стоимости предприятия максимально использовали данные, поддающиеся наблюдению. В случае отсутствия таковых, при интерпретации рыночных данных для формирования необходимых допущений потребуется в значительной степени применять профессиональные суждения. В связи с этим полученные оценки не обязательно точно будут отражать сумму, которую Группа может выручить или оплатить при рыночной сделке. Некоторые из этих финансовых инструментов связаны с крупными финансовыми учреждениями и подвергают Группу рыночным и кредитным рискам. Платежеспособность данных учреждений регулярно проверяется и от них ожидается полное выполнение обязательств. Группа также подвержена кредитным рискам в случае неплатежей контрагентов. Платежеспособность покупателей и других контрагентов проверяется на постоянной основе.

ASC 820 “Оценка по справедливой стоимости и раскрытие информации” устанавливает следующую иерархию оценочных техник, состоящую из трех уровней:

Уровень 1. Справедливая стоимость, определенная на основе котировочных цен на активных рынках для идентичных активов или обязательств.

Уровень 2. Справедливая стоимость, определенная на основе данных, поддающихся наблюдению напрямую или опосредованно, кроме котировочных цен, включенных в Уровень 1.

Уровень 3. Справедливая стоимость, определенная на основе не поддающихся наблюдению данных для оценки активов или обязательств. Эти данные отражают собственные допущения Компании в отношении допущений, которые могли бы использовать участники рынка при определении стоимости актива или обязательства.

Методы и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов, представлены ниже.

Балансовая стоимость таких активов и обязательств, как денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность, с учетом разумных допущений приближена к их справедливой стоимости.

Кредитными соглашениями по краткосрочным кредитам установлены различные процентные ставки, которые отражают текущую рыночную стоимость и срочность привлечения для подобных заимствований. Балансовая стоимость указанных кредитов с учетом разумных допущений приближена к их справедливой стоимости.

Кредитными соглашениями по долгосрочным кредитам установлены различные процентные ставки, которые отражают текущую рыночную стоимость и срочность привлечения для подобных заимствований. Балансовая стоимость указанных кредитов с учетом разумных допущений приближена к их справедливой стоимости.

Примечание 21. События после отчетной даты

Мы провели оценку событий после отчетной даты по состоянию на 16 февраля 2012 г., дату выпуска настоящей финансовой отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Товарно-материальные ценности передаются между структурными подразделениями по средней стоимости

Переоценка финансовых вложений не производится.

Резерв под обесценение финансовых вложений в Обществе не создается.

Готовые объекты капитального строительства принимаются к учету по фактическим затратам Общества на строительство.

Переоценка незавершенных капитальных вложений (вложений во внеоборотные активы) не допускается.

В бухгалтерской отчетности Общества авансы, выданные при осуществлении капитальных вложений, включаются в состав незавершенного производства и отражаются по строке 130 Бухгалтерского баланса.

Переоценка первоначальной стоимости основных средств не производится.

Активы, соответствующие критериям принятия объектов в качестве основных средств, и стоимостью не более 20 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость по мере производства ремонта в полной сумме в том отчетном периоде, когда они имели место. Ремонтный фонд не формируется.

сроки полезного использования нематериальных активов определяются Центральной Инвентаризационной Комиссией и утверждаются Президентом Общества.

Основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности Общества по фактической стоимости их приобретения от поставщиков на счете 10 «Материалы» с разбивкой по субсчетам.

Материальные ценности, списываемые в производство, реализуемые на сторону, оцениваются по средней себестоимости.

В случае если на конец года фактическая себестоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу.

Списание товаров производится по средней себестоимости.

Резервы предстоящих расходов Обществом не создаются.

Общество создает резерв по сомнительным долгам.

Затраты по полученным займам и кредитам должны признаваться расходами того периода, в котором они произведены за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	440 809.37	104 568.89
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	3.65	3.26

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

Дополнительной информации эмитент не имеет.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего заверченного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **4 754 238**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **4 754 238**

Размер доли в УК, %:

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %:

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует величине уставного капитала, закрепленной в уставных документах эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Высшим органом управления Компании, является общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с нормами Устава Эмитента сообщение акционерам о проведении Собрания акционеров осуществляется:

1) в период, когда число владельцев голосующих акций Компании менее одной тысячи,- путем опубликования сообщения в газетах «Известия» и «Советская Белоруссия» и письменного уведомления акционеров - владельцев более 1 процента голосующих акций Компании;

2) в период, когда число владельцев голосующих акций Компании одна тысяча и более, - путем опубликования сообщения в газетах «Известия» и «Советская Белоруссия» и письменного уведомления акционеров - владельцев более 1 процента голосующих акций Компании, а в случае одновременного направления лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, бюллетеней для голосования в соответствии с п.7.21 Устава – только путем направления сообщения заказным письмом или путем вручения под роспись лицам, включенным в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров.

Компания вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио, Интернет).

В случае невозможности опубликования сообщения о проведении Собрания акционеров в газете «Известия», Компания направляет указанное сообщение заказным письмом или вручает под роспись лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированным (проживающим) на территории Российской Федерации.

В случае невозможности опубликования сообщения о проведении Собрания акционеров в газете «Советская Белоруссия», Компания направляет указанное сообщение заказным письмом или вручает под роспись лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированным (проживающим) на территории Республики Беларусь.

Компания информирует (публикует, направляет сообщение заказными письмами, вручает под роспись) о проведении Собрания акционеров не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения, а в случае проведения Собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Компании - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании на дату предъявления указанного требования.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Созыв внеочередного Собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, аудитора Компании, а также акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании, осуществляется Советом директоров. При этом такое внеочередное Собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента предъявления требования о проведении внеочередного Собрания акционеров.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента предъявления требования о проведении внеочередного Собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер) Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и счетную комиссию Компании, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, установленный на дату выдвижения кандидатов.

В случае проведения внеочередного Собрания акционеров, повестка дня которого предусматривает рассмотрение вопросов об избрании членов Совета директоров, акционеры Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе выдвинуть кандидатов в Совет директоров, число которых не может превышать количественного состава данного органа, установленного на дату выдвижения кандидатов. Предложения акционеров при проведении внеочередного Собрания акционеров

должны поступить в Компанию не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Собрания акционеров.

В случае проведения внеочередного Собрания акционеров, повестка дня которого предусматривает рассмотрение вопросов об избрании членов Ревизионной комиссии, акционеры Компании, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Компании, вправе выдвинуть кандидатов в Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественного состава данного органа, в сроки, определяемые решением Совета директоров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров, количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями (с приложением соответствующих доверенностей либо нотариально заверенных копий доверенностей).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать формулировки предлагаемых вопросов, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, количество и категории (типы) принадлежащих кандидатам акций Компании.

Допускается выдвижение кандидатов без одновременного представления письменного согласия кандидатов на выдвижение их кандидатуры. В этом случае акционеры (акционер), выдвигающие кандидатов (кандидата), указывают в своем предложении об их выдвижении, о наличии согласия кандидатов на выдвижение их кандидатур, а соответствующие заявления выдвинутых кандидатов о согласии на выдвижение их кандидатур должны быть представлены Компании не менее чем за 30 дней до даты проведения Собрания акционеров. Совет директоров в срок не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных первым - третьим абзацами настоящего пункта, принимает решение о включении поступивших предложений в повестку дня Собрания акционеров или об отказе в их включении в повестку дня.

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):

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, при подготовке к проведению Собрания акционеров, относятся годовой отчет Компании, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе, заключение Ревизионной комиссии и аудитора по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности Компании, рекомендации Совета директоров Компании по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Компании и порядку его выплаты, и убытков Компании по результатам финансового года; сведения о кандидатах в Совет директоров, Ревизионную комиссию Компании, проект изменений и дополнений (новой редакции) Устава Компании, проекты внутренних документов Компании, проекты решений Собрания акционеров, а также иная информация (материалы), предусмотренная настоящим Уставом.

По решению Совета директоров акционерам Компании одновременно с сообщением о проведении Собрания акционеров должны быть направлены бюллетени для голосования, подлежащие предоставлению акционерам в соответствии с п.7.21 настоящего Устава.

Компания обеспечивает доступ лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, для ознакомления с информацией (материалами), предусмотренной настоящим пунктом, в течение 20 дней, а в случае проведения Собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Компании, - 30 дней до даты проведения Собрания акционеров, в помещении исполнительного органа Компании и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Собрания акционеров.

Информация (материалы), предусмотренная настоящим пунктом, должна быть доступной лицам, принимающим участие в Собрании акционеров, во время его проведения.

Компания по требованию лица, имеющего право на участие в Собрании акционеров, предоставляет ему копии документов, указанных в настоящем пункте, с взиманием платы за их предоставление. Плата, взимаемая за предоставление копий документов, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Собранием акционеров, а также итоги голосования по вопросам повестки дня, оглашаются на Собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или

доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, путем опубликования сообщения в газетах «Известия» и «Советская Белоруссия», и письменного уведомления акционеров-владельцев более 1 процента голосующих акций Компании.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГ»**

Место нахождения

628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина 51 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.42**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **69.12**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СН-МНГГ»**

Место нахождения

628681 Россия, Ханты –Мансийский автономный округ – Югра,г. Мегион, ул. Нефтеразведочная 2 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8605005954**

ОГРН: **1028601354143**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **94.07**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **97.51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

Место нахождения

150023 Россия, г. Ярославль, Московский пр-т 130 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7601001107**

ОГРН: **1027600788544**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **39.2**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.78**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"**

Место нахождения

150003 Россия, г. Ярославль, ул. Победы 15 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7601000520**

ОГРН: **1027600683604**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **65.13**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **80.28**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева" (Русойл)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева" (Русойл)**

Место нахождения

152321 Россия, Ярославская обл., Тутаевский р-н, пос. Константиновский, - - корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7611002100**

ОГРН: **1027601271103**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51.86**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **63.4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Соболь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Соболь"**

Место нахождения

628000 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Ленина 4-я панель 19 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8620006261**

ОГРН: **1028601867128**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **62.25**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **62.25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мозырский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Мозырский НПЗ»**

Место нахождения

24776 Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11, - - корп. - стр. - оф. -

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **42.58**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **42.58**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединение нефтегазгеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОНГГ»**

Место нахождения

626402 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Фёдорова 68а корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8602016394**

ОГРН: **1028600579985**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **79.67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **91.74**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"**

Место нахождения

660012 Россия, г. Красноярск, Гладкова 2-а корп. - стр. - оф. -

ИНН: **2464036561**

ОГРН: **1022402296465**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Славнефть-Нижневартовск"**

Место нахождения

628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, Ленина 4-п корп. панель 19 стр. - оф. -

ИНН: **8620012762**

ОГРН: **1038603650612**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.985**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Обънефтегеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Обънефтегеология"**

Место нахождения

628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, Ленина 4-п корп. панель 19

ИНН: **8617002901**

ОГРН: **1028601681052**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Русойл-Москва"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Русойл-Москва"**

Место нахождения

152321 Россия, Ярославская область, Тутаевский район, пос. Константиновский, Советская 1 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7713025184**

ОГРН: **1027739003973**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Славвекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Славвекс"**

Место нахождения

125047 Россия, г. Москва, 4-Лесной переулок 4 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7736196010**

ОГРН: **1027739429816**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Топливо-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ТЗК "Славнефть-Туношна"**

Место нахождения

152202 Россия, Ярославская обл., Ярославский р-н, Туношна городок 26, аэропорт "Туношна", - - корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7627018793**

ОГРН: **1027601600872**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **97.29**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **97.29**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ачимовское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ачимовское"**

Место нахождения

628684 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский АО, г. Мегион, Кузьмина 51 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **8605015590**

ОГРН: **1028601354132**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реализация-Т»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реализация – Т»**

Место нахождения

125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок 4 корп. - стр. - оф. -

ИНН: **7705691310**

ОГРН: **1057748598819**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **95.45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Славнефть-Эстейт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Славнефть-Эстейт"**

Место нахождения

125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок 4 корп. - стр. - оф. -

ИНН: 7729383844

ОГРН: 1027700471809

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Славнефть-Центрнефтепродукт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Славнефть-Центрнефтепродукт"*

Место нахождения

109382 Россия, г. Москва, Судакова 17 корп. 2 стр. - оф. -

ИНН: 7702052958

ОГРН: 1027739192898

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99.23

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 99.23

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Научно-Производственный Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Славнефть-НПЦ»*

Место нахождения

170002 Россия, г. Тверь, пр-т Чайковского 21-А корп. - стр. - оф. -

ИНН: 6901005358

ОГРН: 1026900521010

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Славнефть-М"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Славнефть-М"*

Место нахождения

220030 Беларусь, г. Минск, Красноармейская 20 –А ком. 12 корп. - стр. - оф. -

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 99.97

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 99.97

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *"Славнефть Холдинг,АГ" (Швейцария)*

Сокращенное фирменное наименование: *"Славнефть Холдинг,АГ" (Швейцария)*

Место нахождения

Швейцария, , Baarerstrasse 78, Zug CH – 6300

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **11.10.2011**

Вид	и	предмет	сделки:
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» корпоративной гарантии (поручительства) в целях обеспечения исполнения обязательств ОАО «СН-МНГ» по кредитному договору на сумму 590 000 000 (Пятьсот девяносто миллионов) долларов США от 19 августа 2011 года между, помимо прочих, ОАО «СН-МНГ» в качестве заемщика, ING Bank N.V., в качестве уполномоченного ведущего организатора и банка-агента и группой международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V., Dublin Branch, в качестве кредиторов (далее Кредитный Договор), с возможным увеличением суммы кредита до 1 000 000 000 (Один миллиард) долларов США путем заключения соглашения о внесении изменений в кредитный договор.			

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Условия наступления ответственности Поручителя: неисполнение или ненадлежащее исполнение ОАО «СН-МНГ» обязательств по Кредитному Договору и иных связанных с ним документов;

Объем Поручительства: все обязательства ОАО «СН-МНГ» по Кредитному Договору (с учетом возможного увеличения суммы кредита до 1 000 000 000 (Один миллиард) долларов США) и иным связанным с ним документам в полном объеме (включая уплату процентов, штрафных процентов, комиссий и вознаграждений, а также прочих расходов и убытков), за исключением обязательств, исполненных ОАО «СН-МНГ» до даты подписания Поручительства.

Срок исполнения обязательств по сделке: **19.08.2016**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НГК «Славнефть» в качестве поручителя и ING Bank N.V., London Branch в качестве банка-агента от имени кредиторов и других финансирующих сторон по Кредитному Договору. Выгодоприобретатели: ОАО «СН-МНГ»**

Размер сделки в денежном выражении: **20927465000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **38.47**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **54396173000 RUR x 1**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **04.10.2011**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **07.10.2011**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **42**

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.001**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **4 754 238 000**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.06.2003	1-01-00221-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии пунктом 6.2. статьи 6 Устава каждый владелец акций Компании имеет право
- участвовать в собраниях акционеров лично или через полномочных представителей и вносить предложения на рассмотрение в соответствии с настоящим Уставом;

- получать в соответствии с категорией акций пропорциональную сумме его акций долю прибыли (дивиденды) Компании, подлежащей распределению между акционерами;

- продать свои акции без согласия других акционеров;

- получать информацию по всем вопросам, включенным в повестку дня Собрания акционеров, знакомиться с протоколами Собрания акционеров;

- получить часть имущества Компании в случае ее ликвидации в соответствии с категорией акций и их количеством, а также иметь иные права, предоставляемые акционерам настоящим Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

Акционер Компании не вправе требовать от Компании приобретения полностью или частично принадлежащих акционеру акций Компании, выделения иным образом принадлежащей акционеру доли в капитале, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

6.3. Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры - владельцы обыкновенных акций могут участвовать в Собрании акционеров Компании с правом голоса по всем вопросам его компетенции. Одна обыкновенная акция дает один голос при решении вопросов на Собрании акционеров (за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.6. настоящего Устава).

6.4. Акционер Компании может осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей.

6.5. Акционеры Компании имеют преимущественное право приобретения в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций Компании, дополнительно размещаемых путем открытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции.

Акционеры Компании, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций Компании (за исключением случая проведения закрытой подписки только среди акционеров Компании, при которой акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций Компании).

Список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций составляется на основании данных реестра акционеров на дату принятия решения, являющегося

основанием для их размещения.

Компания в порядке, предусмотренном пунктом 7.10 настоящего Устава для сообщения о проведении Собрания акционеров, уведомляет лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, о возможности осуществления ими преимущественного права.

Уведомление должно содержать сведения о количестве размещаемых акций, цене их размещения или порядке определения цены размещения (в том числе о цене их размещения или порядке определения цены размещения при осуществлении преимущественного права приобретения), порядке определения количества акций, которое вправе приобрести каждое лицо, имеющее преимущественное право их приобретения, порядке, в котором заявления таких лиц о приобретении акций должны быть поданы в Компанию, и сроке, в течение которого такие заявления должны поступить в Компанию (далее - срок действия преимущественного права).

Срок действия преимущественного права не может быть менее 45 дней с момента направления (вручения) или опубликования уведомления. Компания не вправе до окончания указанного срока размещать дополнительные акции лицам, не имеющим преимущественного права их приобретения».

Лицо, имеющее преимущественное право приобретения дополнительных акций, вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи в Компанию письменного заявления о приобретении указанных акций с указанием своего имени (наименования), места жительства (места нахождения), количества приобретаемых акций. К заявлению о приобретении акций должен быть приложен документ об их оплате, за исключением случая, предусмотренного абзацем вторым пункта 2 статьи 41 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Если решение, являющееся основанием для размещения дополнительных акций предусматривает их оплату неденежными средствами, лица, осуществляющие преимущественное право приобретения, вправе по своему усмотрению оплатить их денежными средствами.

6.6. Акционеры - владельцы голосующих акций Компании вправе требовать выкупа Компанией всех или части принадлежащих им акций, если они голосовали против либо не принимали участия в голосовании по следующим вопросам:

- реорганизации Компании;
- об одобрении крупной сделки, связанной с приобретением или отчуждением либо возможностью отчуждения имущества Компании в случае, предусмотренном п. 2 статьи 79 Федерального Закона «Об акционерных обществах»;
- внесения изменений и дополнений в Устав Компании или утверждения Устава в новой редакции, ограничивающих права акционеров - владельцев голосующих акций.

Список акционеров, имеющих право требовать выкупа Компанией принадлежащих им акций, составляется на основании данных реестра акционеров Компании на день составления списка лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требовать выкупа акций.

Компания информирует акционеров о возможности возникновения у них права требовать выкупа акций в случае, если повестка дня Собрания акционеров включает вопросы, предусмотренные абзацем первым настоящего пункта. В информационном сообщении акционерам о проведении Собрания акционеров, повестка дня которого включает упомянутые вопросы, указывается цена выкупа Компанией акций, принадлежащих акционерам, порядок осуществления выкупа.

Выкуп у акционеров акций Компании осуществляется в порядке, установленном ст. 76 Федерального Закона «Об акционерных обществах».

Выкуп производится по цене, указываемой в сообщении о проведении Собрания акционеров, определяемой Советом директоров, но не ниже рыночной стоимости, определяемой независимым оценщиком без учета ее изменения в результате действий Компании, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций.

Общая сумма средств, направляемых Компанией на выкуп акций, не может превышать 10 процентов стоимости чистых активов Компании на дату принятия решения, которое повлекло возникновение права требовать выкупа акций. В случае если общее количество акций, требование о выкупе которых предъявлено, превышает количество акций, которое может быть выкуплено Компанией, акции выкупаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

Акции, выкупленные Компанией в случае проведения ее реорганизации, погашаются при их выкупе.

Акции, выкупленные Компанией в иных случаях, предусмотренных настоящим пунктом, поступают в распоряжение Компании. Указанные акции не предоставляют права голоса, по ним не начисляются дивиденды. Такие акции не позднее 1 года с даты их выкупа должны быть

реализованы Компанией по их рыночной стоимости. В противном случае Собрание акционеров принимает решение об уменьшении уставного капитала путем погашения указанных акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.7. Акционеры Компании обязаны:

- *своевременно и в полном объеме оплачивать приобретаемые ими акции, размещаемые Компанией в порядке, предусмотренном настоящим Уставом;*
- *соблюдать настоящий Устав, выполнять решения органов управления Компании;*
- *не разглашать конфиденциальной информации о деятельности Компании, перечень которой устанавливается Советом директоров; воздерживаться от всякой иной деятельности, наносящей ущерб или могущей нанести ущерб Компании.*

Акционеры несут риск убытков, связанных с деятельностью Компании, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Акционер должен своевременно сообщать держателю реестра обо всех изменениях данных о себе, включенных в реестр.

Если сведения об указанных изменениях не представлены, Компания не несет ответственности за ущерб, причиненный акционеру из-за невозможности выплатить ему те или иные суммы или передать ему сообщение.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **1**

Иных идентификационных признаков данные ценные бумаги не имеют.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00221-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.02.2001**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **1 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2002**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **окончание срока обращения данных облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **2**

Иных идентификационных признаков данные ценные бумаги не имеют.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00221-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **18.02.2002**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **2 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.03.2004**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **окончание срока обращения данных облигаций**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество “Регистратор Р.О.С.Т.”**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО “Регистратор Р.О.С.Т.”**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13**

ИНН: **7726030449**

ОГРН: **1027739216757**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **20.11.2002**

Информация о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг, а также о ОАО “Регистратор Р.О.С.Т.” размещена на сайте по адресу: <http://www.rrost.com>.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1.Соглашение от 08.02.1995г. между Правительством Российской Федерации и Правительством Украины об избежании двойного налогообложения доходов и имущества и предотвращении уклонений от уплаты налогов.

2.Соглашение от 21.04.1995г. между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество.

3.Соглашение от 15.11.1995г. между Российской Федерацией и Швейцарской Конфедерацией об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал.

4.Соглашение от 29.05.1996г. между Российской Федерацией и Федеративной Республикой

Германия об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество.
5. Соглашение от 05.12.1998г. между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал.
6. Налоговый Кодекс Российской Федерации.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

1. Порядок налогообложения доходов в виде дивидендов. Юридические лица . 1.Резиденты РФ Налоговая база: Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов акционеров, исчисляется Компанией (налоговым агентом) по следующей формуле: $H = K \times C_n \times (d - D)$, где: H - сумма налога, подлежащего удержанию; K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу Акционеров - получателей дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению Компанией (налоговым агентом); C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная пп. 1 и 2 п. 3 ст. 284 НК РФ d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению Компанией (налоговым агентом) в пользу всех Акционеров - получателей дивидендов; D - общая сумма дивидендов, полученных Компанией в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу Акционеров, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных Компанией (налоговым агентом) в виде дивидендов. В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (ст.275 НК РФ.) Сроки и порядок уплаты: Налог перечисляется в бюджет налоговым агентом в течение 10 дней со дня выплаты дохода (п.4 ст.287 НК РФ). Ставка налога: 1) 0 % - по доходам, полученным Акционерами в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50% вложением (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50% общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов (пп.1 п.3 ст. 284 НК РФ). 2) в остальных случаях 9% (пп.2 п.3 ст. 284 НК РФ) 2. Нерезиденты РФ Налоговая база: Сумма выплачиваемых дивидендов (ст. 275 НК РФ). Сроки и порядок уплаты: Налог перечисляется в бюджет налоговым агентом в течение 10 дней со дня выплаты дохода (п.4 ст.287 НК РФ). Ставки налога: 1) не облагается налогом (либо применяется пониженная ставка – в зависимости от условий международного договора) – при наличии документа, свидетельствующего, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение); 2) 15% - при отсутствии документов, подтверждающих резидентство. (п.п. 3 п. 3 ст. 284 НК РФ) Физические лица Резиденты РФ Налоговая база: Разница между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами, суммой дивидендов, полученных самой Компанией (налоговым агентом) от других организаций и суммой дивидендов, выплаченных акционерам-нерезидентам РФ Налоговая база по каждому налогоплательщику исчисляется исходя из его доли в общей сумме дивидендов. (п.2 ст. 275 НК РФ) Сроки и порядок уплаты: Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (ст. 226 НК РФ). Ставка налога: 9% (п. 4 ст. 224 НК РФ) Нерезиденты РФ Налоговая база: Сумма выплачиваемых дивидендов (п. 2 ст. 275 НК РФ) Сроки и порядок уплаты: Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (ст. 226 НК РФ). Ставка налога: 30% (п. 3 ст. 224 НК РФ) 2. Порядок налогообложения доходов от реализации ценных бумаг. Юридические лица: 1. Резиденты РФ База : Доходы, определяемые исходя из цены реализации и суммы процентного (купонного) дохода, за минусом расходов, понесенных при реализации, определяемых исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение, затрат на ее реализацию и т.д.) (п. 2 ст. 280 НК РФ). Порядок и сроки уплаты налога: Налог уплачивается не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода, и не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым

периодом. (п. 1 ст. 287 НК РФ) Ставка налога: 20% (п. 1 ст. 284 НК РФ). 2. **Нерезиденты РФ База:** Доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 % активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ за минусом расходов, понесенных при реализации, определяемых исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение, затрат на ее реализацию и т.д.). Расходы иностранной организации учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжении налогового агента имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о таких расходах (п.п. 5 п. 1 ст. 309 НК РФ). Порядок и сроки уплаты налога: Российская организация, выплачивающая доход иностранной организации, удерживают сумму налога из доходов этой иностранной организации при каждой выплате (перечислении) ей денежных средств или ином получении иностранной организацией доходов и одновременно с выплатой дохода перечисляет налог в федеральный бюджет. (п. 2 ст. 287 НК РФ) Ставка налога: 1) не облагается налогом (либо применяется пониженная ставка – в зависимости от условий международного договора) – при наличии документа, свидетельствующего, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор (соглашение); 2) 20% - при отсутствии подтверждающих документов. (п.п. 1 п. 2 ст. 284 НК РФ) **Физические лица:** 1. **Резиденты РФ База:** 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, он вправе воспользоваться имущественным вычетом. (абз. 1 п. 3 ст. 214.1 НК РФ). Порядок и сроки уплаты налога: Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Налог подлежит уплате в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или даты выплаты денежных средств (ст. 214.1 НК РФ). Ставка налога: 13% (п. 1 ст. 224 НК РФ) 2. **Нерезиденты РФ База:** 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, он вправе воспользоваться имущественным вычетом. (абз. 1 п. 3 ст. 214.1 НК РФ) Порядок и сроки уплаты налога: Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Налог подлежит уплате в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или даты выплаты денежных средств (ст. 214.1 НК РФ). Ставки и сроки уплаты налога: 13% (п. 1 ст. 224 НК РФ) 30% (п. 3 ст. 224 НК РФ).

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **6 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **17.09.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **05.08.2008**

Дата составления протокола: **17.09.2008**

Номер протокола: **33**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

1.23

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

5 847 712 740

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

5 847 116 151

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Нераспределенная прибыль отчетного года и прошлых лет.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **94.83**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 20 декабря 2008 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательство по выплате дивидендов по акциям Эмитентом исполнено, кроме случаев, когда лицо, зарегистрированное в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировало держателя реестра об изменениях своих анкетных данных.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.05.2010**

Дата составления протокола: **02.07.2010**

Номер протокола: **38**

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.1**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

5 229 661 800

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

5 228 421 570

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Нераспределенная прибыль отчетного года и прошлых лет.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **80.69**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.98**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Не позднее 30 декабря 2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательство по выплате дивидендов по акциям Эмитентом исполнено, кроме случаев, когда лицо, зарегистрированное в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировало держателя реестра об изменениях своих анкетных данных.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.12.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **18.11.2010**

Дата составления протокола: **27.12.2010**

Номер протокола: **40**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.49**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **7 083 814 620**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **7 082 826 343**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Нераспределенная прибыль отчетного года и прошлых лет.**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **112.76**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Не позднее 21 февраля 2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательство по выплате дивидендов по акциям Эмитентом исполнено, кроме случаев, когда лицо, зарегистрированное в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировало держателя реестра об изменениях своих анкетных данных.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **01.07.2011**

Номер протокола: **41**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.01**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **9 556 018 380**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **9 553 829 311**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Нераспределенная прибыль отчетного года и прошлых лет.*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **152.12**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.98**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Не позднее 29 августа 2011года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательство по выплате дивидендов по акциям Эмитентом исполнено, кроме случаев, когда лицо, зарегистрированное в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировало держателя реестра об изменениях своих анкетных данных.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками