Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»

Код эмитента: 00221-А

за 1 квартал 2013 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

И.о. президента ОАО "НГК "Славнефть" Дата: 15 мая 2013 г.	_____ В.В. Крылов подпись
Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2013 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.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560; www.slavneft.ru**

Оглавление

Оглавление ... 2
Введение ... 6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента ... 7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента ... 7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента ... 8
1.4. Сведения об оценщике эмитента ... 10
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 11
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 11
2.3. Обязательства эмитента ... 12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 12
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 17
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 17
2.4.1. Отраслевые риски ... 17
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 17
2.4.3. Финансовые риски ... 18
2.4.4. Правовые риски ... 18
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 18
III. Подробная информация об эмитенте ... 19
3.1. История создания и развитие эмитента ... 19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 20
3.1.4. Контактная информация ... 20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 21
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 21
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 21
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента ... 21
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 21
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 23
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 24
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 24
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 25
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 25
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 54
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 54

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях 54
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение 55
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 61
3.6.1. Основные средства 61
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 62
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 62
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 62
4.3. Финансовые вложения эмитента 63
4.4. Нематериальные активы эмитента 63
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 64
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 64
4.6.2. Конкуренты эмитента 66
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 66
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 66
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 70
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 70
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 80
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 81
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 87
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 88
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 89
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 95
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 96
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 96
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 96
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 96
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 96
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 98
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 98
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 99
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 102

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 102
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 104
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента ... 104
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 116
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента ... 120
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 120
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 120
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года ... 120
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 120
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ... 120
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 120
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ... 121
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 121
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ... 121
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 ... 123
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ... 128
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ... 130
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 130
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 132
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ... 132
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ... 133
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением ... 133
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ... 133
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 133
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 134
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента ... 134
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 136
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента ... 136
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ... 139
8.9. Иные сведения ... 139
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ... 139
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение № 1 ... 140
Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента ... 162
Приложение к ежеквартальному отчету. ... 164
Приложение № 3 ... 164
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента ... 164
Приложение к ежеквартальному отчету. ... 216

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами 216
Приложение к ежеквартальному отчету. 268
Приложение № 5 268
Учетная политика 268

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
Дробышев Дмитрий Сергеевич	1983
Дюков Александр Валерьевич (председатель)	1967
Малкольм Лорна Тэрин (Malcolm Lorna Taryn)	1972
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	1963
Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	1964
Хан Герман Борисович	1961
Чернер Анатолий Моисеевич	1954
Яковлев Вадим Владиславович	1970
Янкевич Алексей Викторович	1973

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
Коваленко Андрей Викторович	1976
Крылов Владимир Васильевич	1955
Медведев Илья Борисович	1970
Савельев Виктор Алексеевич	1963
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 завершенный финансовый год.

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс 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 завершенных 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
2008	-	2008
2009	-	2009
2010	-	2010
2011	-	2011
2012	-	2012
2013	-	2013

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
-	-	1 - 4 кв. 2008
-	-	1 - 4 кв. 2009
-	-	1 - 4 кв. 2010
-	-	1 - 4 кв. 2011
-	-	1- 4 кв. 2012
-	-	1 кв. 2013

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 аудитору 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 2012 года, в котором аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой отчетности эмитента, фактический размер вознаграждения составил:
2012г. - 10 877,24 тыс. руб. и 173 460 USD не включая накладные расходы 185 256,73 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, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным 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	2012	2013, 3 мес.
Производительность труда	23 524	6 083
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	7.82	8.62
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.86	0.86
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	8.07	355.8
Уровень просроченной задолженности, %		

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:
Уровень производительности труда в I кв. 2013 года сопоставим с показателем 2012 года.
Отношение размера задолженности к собственному капиталу показывает высокую зависимость от внешних источников финансирования, что связано с привлечением дополнительных долгосрочных кредитов в конце 2012 года.
Резкое увеличение степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) связано с получением убытка от операционной деятельности по итогам 3 месяцев 2013 года.
На отчетные даты отсутствует просроченная задолженность.

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 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	41 716 062
в том числе:	
кредиты	21 033 862
займы, за исключением облигационных	20 682 200
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	6 399 286
в том числе:	
кредиты	6 399 286
займы, за исключением облигационных	
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	4 481 143
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	558 924
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	2 311 466
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	3 327
из нее просроченная	-
прочая	1 607 426
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 задолженности: ***1 446 663***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ТНК-ВР Холдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО"ТНК-ВР Холдинг"***

Место нахождения: ***626170, РФ,Тюменская обл., Уватский р-он, Уват, ул.Октябрьская 60***

ИНН: ***7225004092***

ОГРН: ***1047200153770***

Сумма задолженности: ***915 069***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Задолженность просроченной не является.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефть"***

Место нахождения: ***190000,г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5***

ИНН: ***5504036333***

ОГРН: ***1025501701686***

Сумма задолженности: ***589 595***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Задолженность просроченной не является.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	39 459 719
в том числе:	
кредиты	18 778 769
займы, за исключением облигационных	20 680 950
облигационные займы	-
Краткосрочные заемные средства	8 561 181
в том числе:	
кредиты	8 561 181
займы, за исключением облигационных	-
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	4 651 784
из нее просроченная	-
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	605 438
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	2 714 510
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	77 188
из нее просроченная	-
прочая	1 254 648
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 задолженности: ***2 112 096 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной 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***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ТНК-ВР Холдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТНК-ВР Холдинг"***

Место нахождения: ***РФ, Тюменская область, Уватский р-н, Уват, ул. Октябрьская, д. 60***

ИНН: ***7225004092***

ОГРН: ***1047200153770***

Сумма задолженности: ***747 366 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Задолженность просроченной не является.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефть"***

Место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5***

ИНН: ***5504036333***

ОГРН: ***1025501701686***

Сумма задолженности: ***475 004 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Задолженность просроченной не является.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства
1. Кредит, Одновалютный кредит в долларах США

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Группа международных кредитных организаций, Банк-агент: ING N.V. London Branch, Лондон, ул. Лондон уолл 60
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15 486 900 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	22 561 516 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (месяцев)	36
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,8088
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	05.10.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредит на общую сумму 22 561 516 тыс. рублей. Из них: 15 486 900 тыс. руб. получено 15.10.2012, 7 074 616 тыс. рублей получено 21.12.2012

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	25 173 658
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	25 173 658
В том числе в форме залога или поручительства	25 173 658

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

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в 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, складывающиеся 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 обозначе¬ние "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 Федерацией 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 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: ***Добыча (реализация) сырой нефти и природного газа***

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	7 270 026	6 616 384
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	60.1	59.8

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 005 716	1 394 780
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	62.5	57

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

Изменение размера выручки по данному виду хозяйственной деятельности связано преимущественно с динамикой цен на нефть.

Вид хозяйственной деятельности: ***Прочая реализация***

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 810 107	4 353 570
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	39.8	39.4

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 179 058	1 029 744
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	36.7	42.1

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

Прочая реализация включает выручку от организации отгрузки нефтепродуктов и агентское вознаграждение. Причинами изменения выручки от прочей реализации являются изменение тарифов на услуги, объемов реализации, структуры отгрузки нефтепродуктов.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %	-	-
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	44.8	51.3
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	0.1	0
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	3.9	3.5
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	8.4	8.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	43.1	37.7
Прочие затраты (пояснить)	-	-
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	-
представительские расходы, %	-	-
иное, %	-	-
изменения в незавершенном производстве, готовой продукции	-0.4	-1.4
прочие затраты	0.1	0.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	139.2	119.4

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. Услуга 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 эмитента по уменьшению такого влияния:
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. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, 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 - 241093 тонн. Газ - 25243 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 - 47396 тонн. Газ - 3919 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 - 15992 т. Газ - 653 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 - 158201 т. Газ - 8006 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 - 28472 т. Газ - 2293 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 - 500522 т. Газ - 55473 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 - 15294 т. Газ - 674 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 - 32645 т. Газ – 2473 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 - 51905 т. Газ - 7323 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 - 620109 т. Газ - 42587 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 - 449719 т. Газ - 24497 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 - 90574 т. Газ - 2992тыс. 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 - 41658 т. Газ - 1711 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 - 34964 т. Газ - 2566 тыс. м3***

Наименование месторождения: ***Ачимовское***

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***Нефть - 147206 т. Газ - 1381 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 нефть в недрах являются государственной тайной***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***Нефть – 35679 т. Газ - 201 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 - 292763 т. Газ – 1268 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 - 1890 тонн. Газ - 126 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 - 5206 т. Газ - 152 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 - 138600 т. Газ - 406 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 - 51456 т. Газ - 1583 тыс. м3***

Наименование месторождения: ***Западно-Асомкинское***

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Обьнефтегеология"***

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 – 115894 т. Газ - 542 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 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 - 84125 т. Газ -2322 тыс. м3***

Наименование месторождения: ***Тайлаковское***

Владелец прав на месторождение

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***

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 - 981053 т. Газ - 18606 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 - 3977 т. Газ - 101 тыс. м3***

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

Владелец прав на месторождение

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

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

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 - 47144 т. Газ -43 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 поряде 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 пользовани 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:
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 № VIIА-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-п, 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-п, 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-п, 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-п, 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-п, 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-п, 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-п, 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 Нефтеразведочная, 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 № YII-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 Нефтеразведочная, 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 «Обьнефтегеология»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Обьнефтегеология»***

Место нахождения: ***628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, 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: ***Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Асомкинское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Северо-Асомкинское"***

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

ИНН: ***8603183038***

ОГРН: ***1118603008260***

Номер лицензии: ***ХМН 15357 НР***

Дата выдачи лицензии: ***27.04.2012***

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-п***

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, Байкитский 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, Байкитский 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, Байкитский 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 НП***

Дата выдачи лицензии: ***27.03.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2015***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
РФ, Красноярский край, Байкитский 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, Байкитский 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. ***ЭЛОУ-1; АВТ-3,4; ЭЛОУ-АТ-4; ВТ-3; ВТ-6***

при вторичной переработке:
1. ***гидрокрекинга***
2. ***каталитичекого 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 «Мозырский НПЗ» - при первичной переработке - ЛК-6У № 1 и ЛК-6У № 2.
при вторичной переработке:
1. ***каталитичекого 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 задела, 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 ГРР 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 организации отгрузок нефтепродуктов

Деятельность направлена на оптимизацию схем отгрузок, минимизацию издержек, обеспечение сохранности груза при перевозке и своевременное исполнения отгрузок.

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, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0	0
Благовещенский Виктор Анатольевич	0	0
Балашова Лариса Владимимровна	0	0
Горобец Евгений Александрович	0	0
Жечков Михаил Александрович	0	0
Кудинов Михаил Васильевич	0	0
Шульев Юрий Викторович	0	0
Эмерсон Миленски -	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
ВРИО Проскурин Валерий Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дронов Владимир Викторов (полномочия приостановлены)	0	0
Виноходов Михаил Алексеевич	0	0
Ильичев Станислав Алексеевич	0	0
Коваленко Ирина Леонидовна	0	0
Мигунов Михаил Ильич	0	0
Нихти Нина Михаиловна	0	0
Проскурин Валерий Александрович (председатель)	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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Блашова Лариса Владимировна	0	0
Давыдов Михаил Валерьевич (председатель)	0	0
Зубаиров Ринат Рашитович	0	0
Зубер Виталий Игоревич	0	0
Константинов Владимир Константинович	0	0
Санников Александр Леонидович	0	0
Третьяк Михаил	0	0
Чернер Анатолий Моисеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Никитин Александр Анатольевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Никитин Александр Анатольевич (председатель)	0	0
Грибова Татьяна Александровна	0	0
Карасев Евгений Николаевич	0	0
Эвин Владимир Борисович	0	0
Верин Александр Сергеевич	0	0
Ненилин Олег Евгеньевич	0	0

Дополнительной информации эмитент не имеет.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Обьнефтегазгеология"***
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, %
Воронов Сергей Владимирович	0	0
Савельев Виктор Алексеевич (председатель)	0	0
Трухачев Андрей Николаевич	0	0
Цурцумия Олег Вительевич	0	0
Черкасов Андрей Борисович	0	0
Шустров Андрей Анатольевич	0	0
Ягуткин Владимир Анатольевич	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	0	0
Хвостова Лариса Михаиловна	0	0
Головнин В В	0	0

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 принадлежащ их 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-п 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 2012 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	7 716 938	2 757 862
Машины и оборудование	140 079	82 504
Транспортные средства и прочие ОС	219 009	125 913
ИТОГО	8 076 026	2 966 279

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация начисляется по всем группам линейным способом.

Отчетная дата: ***31.12.2012***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	7 867 399	2 936 683
Машины и оборудование	137 914	82 508
Транспорные средства и прочие ОС	218 642	127 561
ИТОГО	8 223 955	3 146 752

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация начисляется по всем группам линейным способом.

Отчетная дата: ***31.03.2013***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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	2012	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	31.6	-27.9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.18	0.04
Рентабельность активов, %	5.6	-1.1
Рентабельность собственного капитала, %	49.8	-10.7
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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:
Отрицательное значение показателей рентабельности по итогам 3 месяцев 2013 года связано с получением убытка за счет переноса части управленческих расходов со второго квартала на первый.

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	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	24 019 388	20 854 669
Коэффициент текущей ликвидности	2.9	2.4
Коэффициент быстрой ликвидности	2.8	2.4

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:
Уровень чистого оборотного капитала связан с остатками денежных средств, образованных за счет привлечения дополнительных долгосрочных кредитов в конце 2012 года. Высокие уровни ликвидности свидетельствуют о наличии достаточного объема ликвидных активов для покрытия текущих обязательств.

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 2012 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Лицензии на право пользования недрами	144 637	42 572
Товарный знак	48	39
ИТОГО	144 685	42 611

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:
ПБУ 14/2007 утв. Приказом Минфина России № 153н от 27.12.2007

Отчетная дата: ***31.12.2012***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Лицензия на право пользования недрами	144 637	44 450
Товарный знак	48	40
ИТОГО	144 685	44 490

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: ***31.03.2013***

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

В состав нефтяной промышленности России входят нефтедобывающие предприятия, нефтеперерабатывающие заводы и предприятия по транспортировке и сбыту нефти и нефтепродуктов. Наиболее мощными вертикально интегрированными нефтяными компаниями являются «Роснефть», «Лукойл», «Сургутнефтегаз», «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.
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 предприятий, 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.
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 предприятиями, входящими в корпоративную структуру эмитента (ОАО «НГК «Славнефть»), осуществляется в условиях постоянного повышения эффективности каждого из направлений деятельности. Применение передовых технологий в добыче, строительство нефтеперерабатывающих комплексов, направленных на увеличение глубины 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.
Добыча нефти.
В I квартале 2013 года добыто 4,2 млн тонн нефти, что на 5,5% меньше по сравнению с уровнем 2012 года.
Объем добычи газа на месторождениях группы Славнефть в I квартале 2013 года составил 207 млн куб. м, снизившись по сравнению с предыдущим годом на 3,8%.
ОАО «СН-МНГ» в 2013 году планирует дополнительно добыть 135 тыс. тонн нефти за счет опробования семи новых технологий по выравниванию профилей приемистости в нагнетательных скважинах для повышения нефтеотдачи пластов. В зависимости от конкретных геологических условий будут опробованы технологии с использованием полимерных, гелевых, щелочных и осадкообразующих химреагентов.
Переработка нефти.
За счет принятых 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» в январе-марте 2013 года переработало 3,73 млн тонн нефтяного сырья, что на 1,2% превышает аналогичный показатель за первый квартал прошлого года. Глубина переработки нефти составила 64,12%.
За отчетный период ОАО «Славнефть-ЯНОС» выработано 2,1 млн тонн светлых нефтепродуктов, что на 3% больше по сравнению с январем-мартом 2012 года. В том числе, выпуск автомобильных бензинов составил 614,6 тыс. тонн (рост на 15,6%), керосинов - 158,5 тыс. тонн (рост на 0,3%), дизельного топлива (в том числе печного бытового) - 1,18 млн тонн (снижение на 2,1%), ароматических углеводородов - 27,8 тыс. тонн (снижение на 7,1%). Выпуск нефтяных битумов за отчетный период составил 14,1 тыс. тонн; смазочных масел - 62,2 тыс. тонн.
Продолжаются работы по программе повышения производственной эффективности. В период остановки 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. Выполняются мероприятий по предписаниям Государственных органов и замене физически изношенного оборудования.
В I кв. 2013 года ОАО «Славнефть-ЯНОС» ввело в эксплуатацию установку гидроочистки дизельного топлива мощностью 1,5 млн тонн в год. Это позволит на 4% увеличить выпуск дизельного топлива Евро-5, а также приступить к реализации проекта по переводу одной из действующих установок гидроочистки дизельного топлива на процесс депарафинизации, что позволит в дальнейшем нарастить производство зимних видов дизельного топлива.
Установка предназначена для получения компонента товарного дизельного топлива, характеризующегося повышенным цетановым индексом, а также сверхнизким содержанием серы (менее 10 ppm).

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.

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. ОАО "Славнефть-ЯНОС" расположено 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 отчетно¬сти 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 кото¬рого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Компании, опре¬де¬ленной 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 на¬стоящего 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, ко¬гда 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 цен¬ных 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 Со¬вета директоров, Правления, Президента и иных лиц в соответствии со статьей 13 на¬стоящего 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. инвестицион¬ные 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;***
- ***представительствует 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 юри¬ди¬ческим 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 председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО "Газпром нефть" по организационным вопросам. Член Правления.
2006	н/вр	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Член совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	Член совета директоров
2009	н/вр	ООО "ИТСК"	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: ***Дробышев Дмитрий Сергеевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:
Высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2007	2009	ООО "Компания "Базовый элемент"	Менеджер Департамента корпоративного управления и внутреннего контроля Департамента корпоративного управления и внутреннего контроля
2009	н/вр	Консорциум AAP	Директор по финансам и операциям
2012	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: ***Дюков Александр Валерьевич***

(председатель)

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	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг"	Председатель совета директоров. Заместитель Председателя совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР-Русские шины"	Председатель совета директоров
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	2011	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: ***Малкольм Лорна Тэрин (Malcolm Lorna Taryn)***

Год рождения: ***1972***

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		
2008	2011	БиПи Интернешнл Сервисез Компании назначение в Индонезии	Руководитель финансового департамента
2011	2011	БиПи Интернешнл Сервисез Компани назначение в Индонезии	Исполняющий обязанности главного финансового директора Азиатско-Тихоокеанского Региона
2012	2012	БиПи Интернешнл Сервисез Компани назначение в Индонезии	Руководитель финансового департамента

2012	н/вр	Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве.	Менеджер, Руководитель финансового департамента
2012	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: ***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		
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: ***Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)***

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		
2007	2008	Би Пи Северная Америка	Главный финансовый директор
2009	2012	Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве	Главный финансовый директор
2012	н/вр	Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве	Президент ВР Россия
2009	2012	ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	Член совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Компания "РУСИА Петролеум"	Член совета директоров
2012	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: ***Хан Герман Борисович***

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		
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	2007	ОАО "Газпром нефть"	Начальник планово-бюджетного департамента (управления)
2007	2007	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент по финансам
2008	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. Заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора. 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	2011	Sibir Energy PLC	Член совета директоров
2009	н/вр	ОАО "МНГК"	Член совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие "	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: ***Янкевич Алексей Викторович***

Год рождения: ***1973***

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	2011	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Планово-бюджетного департамента. Руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования
2011	2012	ОАО "Газпром нефть"	И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Член Правления. Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2011	н/вр	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Член совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-СМ"	Член совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Бизнес - Сервис"	Член совета директоров
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	Член совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Член совета директоров
2011	н/вр	ЗАО "Газпромнефть - Оренбург"	Член совета директоров
2012	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

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-МНГГ"	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: ***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: ***Савельев Виктор Алексеевич***

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		
2006	2008	ОАО Нефтегазовая Компания "РуссНефть"	Вице-президент по геологии и разработке нефтяных месторождений
2008	2009	ООО "Газпромнефть НТЦ"	Генеральный директор
2009	2012	ОАО "Газпром нефть"	Директор по геологии и разработке. Директор Дирекции по геологии и разработке. Директор Дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы
2012	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	Вице-президент по добыче нефти и геологии

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 (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

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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная 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 решений о выплате вознагреждений не принималось.***

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	154 351	37 852
Заработная плата	236 990	231 816
Премии	-	-
Комиссионные	-	-

Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	391 341	269 668

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 (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: ***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: ***Паршакова Ольга Николаевна***

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		
2007	2010	ЗАО "КПМГ".	Старший консультант
2010	2011	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Департамента внутреннего аудита
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник отдела методологии Департамента внутреннего аудита
2012	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

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 завершенный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная 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 решения о выплате вознаграждений не принималось.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Служба главного аудитора

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Выплаты производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.

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	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	470	402
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 393 858	364 885
Выплаты социального характера работников за отчетный период	192 681	48 846

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: ***3 599***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***4***

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): ***3 697***

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: ***29.11.2012***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***3 697***

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), 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: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Ср. Кисловский переулок 1/13 корп. 8 стр. - оф. -

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 232-0520***

Факс: ***(495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***reginfo@ndc.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***3 604 398 646***

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: ***515 390 020***

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 завершенный 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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***14.05.2012***

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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***29.11.2012***

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: ***Кипр, 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: ***Кипр, 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: ***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	45	14 684 598 034
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	45	14 684 598 034
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 которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	56 720

в том числе просроченная	-
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	17 242 505
в том числе просроченная	17 078
Общий размер дебиторской задолженности	17 299 225
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	17 078

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

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***

Сумма дебиторской задолженности: ***12 478 193***

Единица измерения: ***тыс. 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***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	457 970
в том числе просроченная	-
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	15 895 989
в том числе просроченная	-
Общий размер дебиторской задолженности	16 353 959
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	17 078

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

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: ***13 615 606***

Единица измерения: ***тыс. 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***

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2012

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2012

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.12.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	102 074	109 592	117 111
	Основные средства	1150	5 109 747	4 915 767	5 940 693
	Незавершенное строительство	1151	1 208 777	1 302 098	1 250 250
	Финансовые вложения	1170	18 054 892	18 063 327	18 070 205
	Отложенные налоговые активы	1180	134 668	166 726	310 702
	Прочие внеоборотные активы	1190	291 341	128 647	114 972
	ИТОГО по разделу I	1100	24 901 499	24 686 157	25 803 933
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	100 928	82 387	119 384
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		108 101	85 212	11 552
	Дебиторская задолженность	1230	17 282 147	29 176 701	32 232 537
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)				85 874
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 499 840	547 247	1 517 495
	ИТОГО по разделу II	1200	36 991 016	29 891 547	33 966 842
	БАЛАНС (актив)	1600	61 892 515	54 577 704	59 770 775

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2012 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)	1350	5 032 330	12 090 418	20 016 445
	ИТОГО по разделу III	1300	7 019 211	14 077 299	22 003 326
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	41 716 062	11 663 480	24 749 722
	Отложенные налоговые обязательства	1420	38 261	74	157
	Оценочные обязательства	1430	144 259	146 026	173 649
	ИТОГО по разделу IV	1400	41 898 582	11 809 580	24 923 528
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	6 399 287	23 908 149	360 213
	Кредиторская задолженность	1520	4 481 144	4 225 179	4 690 933
	Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	3 082
	Оценочные обязательства	1540	563 746	549 234	703 513
	Прочие обязательства	1550	1 527 463	5 181	7 086 180
	ИТОГО по разделу V	1500	12 974 722	28 690 825	12 843 921
	БАЛАНС (пассив)	1700	62 892 515	54 577 704	59 770 775

Отчет о прибылях и убытках
за 2012 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.12.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	11 056 322	12 089 010
	Себестоимость продаж	2120	-7 945 405	-9 091 320
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 110 917	2 997 690
	Коммерческие расходы	2210	-92	-130
	Управленческие расходы	2220	-2 193 213	-1 873 471
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	917 612	1 124 089
	Доходы от участия в других организациях	2310	6 392 370	873 063
	Проценты к получению	2320	210 829	65 953
	Проценты к уплате	2330	-343 343	-228 738
	Прочие доходы	2340	11 826 898	6 368 962
	Прочие расходы	2350	-15 291 000	-6 308 779
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 713 366	1 894 550
	Текущий налог на прибыль	2410	-157 460	-192 976
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-737 249	-60 363
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-45 544	659
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-18 020	-72 796
	Прочее	2460	3 978	554
	в т.ч.			
	списание отложенного налогового актива в результате выбытия объекта актива, по которому он был начислен		-14 038	-71 562
	формирование отложенного актива за предшествующие налоговые периоды	2462		382
	списание отложенного налогового обязательства в результате выбытия объекта актива или вида обязательства, по которому он был начислен	2500	10 131	34
	формирование отложенного налогового обязательства за предшествующие отчетные периоды	2900	-2 774	-610
	штрафные санкции и пени	2465	-45	-7

	пересчет налога на прибыль за предшествующие налоговые периоды (налоговые проверки, пересдачи налоговых деклараций)		10 704	72 317
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 496 320	1 629 991
	СПРАВОЧНО:			
	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	2500	3 496 320	1 629 991
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.74	0.34
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.

		Коды
	Форма № 3 по ОКУД	**0710003**
	Дата	**31.12.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый 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	20 016 445	22 003 326
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала - всего:	3210					1 629 991	1 629 991
в том числе:							
чистая прибыль	3211					1 629 991	1 629 991
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					-9 556 018	-9 556 018
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 юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-9 556 018	-9 556 018
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	4 754		1 977 373	4 754	12 090 418	14 077 299
За отчетный год:						3 496 320	3 496 320
Увеличение капитала - всего:	3310					3 496 320	3 496 320
в том числе:							
чистая прибыль	3311					3 496 320	3 496 320
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					-10 554 408	-10 554 408
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					-10 554 408	-10 554 408
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						

Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	4 754		1 977 373	4 754	5 032 330	7 019 211

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2011 г.		
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2010 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	22 695 012	-8 616 035		14 078 977
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-691 686	690 008		-1 678
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	22 003 326	-7 926 027		14 077 299
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	20 708 130	-8 616 034		12 092 096
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-691 685	690 007		-1 678
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	20 016 445	-7 926 027		12 090 418
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 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	7 022 293	14 080 381	22 006 408

Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.

		Коды
	Форма № 4 по ОКУД	**0710004**
	Дата	**31.12.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	11 562 614	13 337 685
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	11 064 448	11 794 819
в том числе			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг дочерним и зависимым обществам	4113	4 082 217	5 837 194
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4119	104 309	50 045
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	393 857	1 492 821
в том числе			
расчеты по поставкам ТМЦ дочерним и зависимым обществам в рамках агентских договоров	4122		1 290 951
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее	4123	108 690	87 242
Платежи - всего	4120	-13 974 163	-11 101 450
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-4 390 859	-4 487 808
в том числе			
поставщикам (подрядчикам)-дочерним и зависимым обществам за сырье, материалы, работы, услуги		-992 838	-649 336
в связи с оплатой труда работников	4122	-1 118 587	-1 084 693
процентов по долговым обязательствам	4123	-232 185	-212 958
налога на прибыль организаций	4124	-115 174	-243 804

прочие платежи	4129	-8 117 359	-5 072 187
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-2 411 550	-2 236 234
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	20 590 252	15 110 876
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 353	1 679 648
в том числе			
от дочерних и зависимых обществ от продажи внеоборотных активов(кроме финансовых вложений)	4222	3 868	1 679 648
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	40 617	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	15 770 455	12 289 789
в том числе			
от дочерних и зависимых обществ дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	4200	4 774 827	872 150
прочие поступления	4219		268 828
поступления по договорам цессии	42195		33 790
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещений из нее			235 038
Платежи - всего	4220	-3 159 120	-11 407 086
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4311	-123 586	-373 884
в том числе			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением созданием, модернизацией реконструкцией и поготовкой к использованию внеоборотых активов	4313	-82 500	-362 617
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-10	-9 272
в том числе			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретеним акций других организаций (долей участия)	4320	-10	-9 272
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам		-3 006 588	-10 801 755
в том числе			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретеним долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов	4322	-3 004 882	-10 797 990
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-28 936	-222 175
в том числе			

налог на прибыль организаций	42291	-7 474	-222 175
косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ и возмещений из нее	4450	-21 462	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	17 431 132	3 703 790
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	46 121 216	15 120 445
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	46 121 216	15 120 445
в том числе			
получение займов от дочерних и зависимых обществ	43111	23 559 700	11 749 700
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.			
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-41 973 153	-22 032 435
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)		-9 033 052	-16 640 148
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов		-32 940 100	-5 392 287
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4 148 063	-6 911 990
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	19 167 646	-971 966
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода		547 247	1 517 495

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2012 г.

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	**0710005**
	Дата	**31.12.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Пояснительная записка

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31.03.2013

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.03.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
1	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2	Нематериальные активы	1110	100 194	102 074	109 592
3	Результаты исследований и разработок	1120			
4	Нематериальные поисковые активы	1130			
5	Материальные поисковые активы	1140			
6	Основные средства	1150	5 077 204	5 109 747	4 915 767
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
8	Финансовые вложения	1170	18 054 892	18 054 592	18 063 327
9	Отложенные налоговые активы	1180	307 252	134 668	166 726
10	Прочие внеоборотные активы	1190	1 527 742	1 500 118	1 430 745
11	ИТОГО по разделу I	1100	25 067 284	24 901 499	24 686 157
12	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
13	Запасы	1210	118 705	100 928	82 387
14	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		148 713	108 101	85 212
15	Дебиторская задолженность	1230	16 336 881	17 282 147	29 176 701

16	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)				
17	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 297 718	19 499 840	547 247
18	Прочие оборотные активы	1260			
19	ИТОГО по разделу II	1200	35 902 017	36 991 016	29 891 547
	БАЛАНС (актив)	1600	60 969 301	61 892 515	54 577 704

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 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
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	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)		4 351 152	5 032 330	12 090 418
	ИТОГО по разделу III	1300	6 338 033	7 019 211	14 077 299
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	39 459 719	41 716 062	11 663 480
	Отложенные налоговые обязательства	1420	54 385	38 261	74
	Оценочные обязательства	1430	66 733	144 259	146 026
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	39 580 837	41 898 582	11 809 580
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	8 561 182	6 399 287	23 908 149
	Кредиторская задолженность	1520	4 651 784	4 481 144	4 225 179
	Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	3 082
	Оценочные обязательства	1540	313 174	563 746	549 234
	Прочие обязательства	1550	1 521 209	1 527 463	5 181
	ИТОГО по разделу V	1500	15 050 431	12 974 722	28 690 825
	БАЛАНС (пассив)	1700	60 969 301	61 892 515	54 577 704

Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2013 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.03.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**	по ОКПО	**64537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности: **Добыча сырой нефти и природного газа**	по ОКВЭД	**11.10**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2013 г.	За 3 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	2 445 335	3 210 379
	Себестоимость продаж	2120	-2 047 772	-2 169 118
	Валовая прибыль (убыток)	2100	397 563	1 041 261
	Коммерческие расходы	2210	-2	-9
	Управленческие расходы	2220	-539 685	-496 687
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-142 124	544 565
	Доходы от участия в других организациях	2310		30
	Проценты к получению	2320	127 171	5 909
	Проценты к уплате	2330	-234 807	-59 943
	Прочие доходы	2340	5 218 789	851 784
	Прочие расходы	2350	-5 808 930	-203 717
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-839 901	1 138 628
	Текущий налог на прибыль	2410		-247 832
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-5 416	-17 867
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-16 126	-1 931
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	178 689	4 174
	Прочее	2460	-3 840	-693
	в т.ч.			
	списание отложенного налогового актива в результате выбытия объекта актива, по которому он был начислен	2461	-6 109	-14 037
	формирование отложенного актива за предшествующие налоговые периоды	2462	4	
	списание отложенного налогового обязательства в результате выбытия объекта актива или вида обязательства, по которому он был начислен	2520		
	формирование отложенного налогового обязательства за предшествующие отчетные периоды	2500	2	-25
	штрафные санкции и пени	2465	-1	5

	пересчет налога на прибыль за предшествующие налоговые периоды (налоговые проверки, пересдачи налоговых деклараций)	2910	2 264	13 364
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-681 178	892 346
	СПРАВОЧНО:			
	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	2500	-681 178	892 346
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.14	0.19
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный 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

МСФО

2012 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2012***

Квартал: ***IV***

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	350 186	28 978
Доля таких доходов в выручке от продаж %	3.17	1.19

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного 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 завершенного 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, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

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 акцио¬не¬ров в газете «Известия», Компания направляет указанное сообщение заказным пись¬мом или вручает под роспись лицам, указанным в списке лиц, имеющих право на участие в Собрании акционеров и зарегистрированным (проживающим) на территории Россий¬ской 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 со-держит 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 "Соболь"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Соболь"***

Место нахождения
628000 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Ленина 4-п 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 "Обьнефтегазгеология"***
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 "Обьнефтегеология"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Обьнефтегеология"***

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 "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 "Топливно-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***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Логистика"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Славнефть-Логистика"***

Место нахождения
150023 Россия, Ярославль, Московский пропект 130 корп. - стр. - оф. -
ИНН: ***7604234773***
ОГРН: ***1127604017452***
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 2012 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: ***04.10.2012***

Вид и предмет сделки:
Одновалютный кредит в долларах США.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:
Получение эмитентом кредита от группы международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V. London Branch, выступающего также в роли уполномоченного ведущего организатора и банка-агента.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***05 октября 2015 года***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Заемщик: Открытое акционерное общество***

«Нефтегазовая компания «Славнефть» (Эмитент);- Уполномоченные ведущие организаторы: группа международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V.; - Банк-агент: ING Bank N.V. London Branch; - Кредиторы: группа международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V.;

Размер сделки в денежном выражении: ***17045227 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***35.57***

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: ***49980671 RUR x 1000***

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

Дата принятия решения об одобрении сделки: ***14.09.2012***

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***18.09.2012***

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***Протокол № 2***

Дата совершения сделки: ***18.12.2012***

Вид и предмет сделки:
Одновалютный кредит в долларах США.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:
подписание Дополнительного соглашения в отношении Кредитного договора от «04» октября 2012 года между, ОАО «НГК «Славнефть» в качестве заемщика и группы международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V. London Branch, выступающего также в роли уполномоченного ведущего организатора и банка-агента.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***05 октября 2015 года***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Заемщик: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (Эмитент); - Уполномоченные ведущие организаторы: группа международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V.; - Банк-агент: ING Bank N.V. London Branch; - Кредиторы: группа международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V.;***

Размер сделки в денежном выражении: ***24 599 663 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***49.22***

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: ***49 980 671 RUR x 1000***

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

Дата принятия решения об одобрении сделки: ***12.12.2012***

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***17.12.2012***

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***Протокол № 7***

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-А

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 со¬ставления 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

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 эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением 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: Н = К х Сн х (д - Д), где: Н - сумма налога, подлежащего удержанию; К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу Акционеров - получателей дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению Компанией (налоговым агентом); Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пп. 1 и 2 п. 3 ст. 284 НК РФ д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению Компанией (налоговым агентом) в пользу всех Акционеров - получателей дивидендов; Д - 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 Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (п.2 ст.275 НК РФ.) Сроки и порядок уплаты: Налог перечисляется в бюджет налоговым агентом не позднее дня, следующего за днем выплаты (п.2 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% вкладом (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 (п.3 ст. 275 НК РФ). Сроки и порядок уплаты: Налог перечисляется в бюджет налоговым

агентом не позднее дня, следующего за днем выплаты (п.2 ст. 287 НК РФ). Ставки налога: 1) применяется пониженная ставка – в зависимости от условий международного договора – при наличии документа, свидетельствующего, что юридическое лицо является налоговым резидентом того государства, с которым у РФ заключен 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: Аналогично расчету налоговой базы по дивидендам, выплачиваемым юридическим лицам - резидентам РФ **(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: 1) применяется пониженная ставка (в зависимости от условий международного договора) – при наличии документа, свидетельствующего, что физическое лицо является налоговым резидентом того государства, с которым у РФ заключен международный договор (соглашение); 2) 15% - при отсутствии документов, подтверждающих резидентство или если отсутствует заключенное РФ соглашение об избежании двойного налогообложения со страной эмитента*** **(пп.3 п.3 ст.284 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. Компания (налоговый агент) обязана перечислить соответствующую сумму налога не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств иностранной организации или иного получения доходов иностранной организацией (п. 2 ст. 287 НК РФ) Ставка налога: 1) применяется пониженная ставка – в зависимости от условий международного договора – при наличии документа, свидетельствующего, что это юридическое лицо является налоговым резидентом того государства, с которым у РФ заключен международный договор (соглашение); 2) 20% - при отсутствии документов, подтверждающих резидентство, или если отсутствует заключенное РФ соглашение об избежании двойного налогообложения со страной эмитента. (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. (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 (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: 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: ***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.:

5 228 916 468

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), %: ***99.99***

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.:

7 082 886 174

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.:

9 554 804 150

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), %: ***99.99***

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.

Дивидендный период

Год: ***2011***

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: ***29.06.2012***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***14.05.2012***

Дата составления протокола: ***02.07.2012***

Номер протокола: ***44***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***1.9***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

9 033 052 200

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

9 031 953 384

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Нераспределенная прибыль отчетного года и прошлых лет.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***557.75***

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 28.08.2012

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: ***2012***

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: ***18.12.2012***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***29.12.2012***

Дата составления протокола: ***21.12.2012***

Номер протокола: ***протокол № 45.***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.32***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

1 521 356 160

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

4 133 924

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Нераспределенная прибыль отчетного года и прошлых лет.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***30.54***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***0.003***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Не позднее 16 февраля 2013 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:
На момент составления данной отчетности срок исполнения обязательст не истек.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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

Приложение к ежеквартальному отчету. **Приложение № 1**

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2012 г.

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	**0710005**
	Дата	**31.12.2012**
Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"**	по ОКПО	**00064537**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7707017509**
Вид деятельности	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **125047 Россия, г.Москва, 4-й Лесной переулок 4 корп. - стр. - оф. -**

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	144 685	-35 093	144 685	-42 611
	5110	за предыдущий год	144 685	-27 574	144 685	-35 093
в том числе:						
товарный знак	5101	за отчетный год	48	-34	48	-39
	5111	за предыдущий год	48	-29	48	-34
лицензии на добычу полезных ископаемых	5102	за отчетный год	144 637	-35 059	144 637	-42 572
	5112	за предыдущий год	144 637	-27 545	144 637	-35 059

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
Нематериальные активы –	5100	за отчетный год				

всего						
	5110	за предыдущий год				
в том числе:						
товарный знак	5101	за отчетный год				
	5111	за предыдущий год				
лицензии на добычу полезных ископаемых	5102	за отчетный год				
	5112	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		-7 518	
	5110	за предыдущий год		-7 519	
в том числе:					
товарный знак	5101	за отчетный год		-5	
	5111	за предыдущий год		-5	
лицензии на добычу полезных ископаемых	5102	за отчетный год		-7 513	
	5112	за предыдущий год		-7 514	

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Всего	5120			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 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		
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за предыдущий год		
	5190	за отчетный 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	5160	за отчетный год			
	5170	за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за предыдущий год			
	5190	за отчетный 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	7 230 212	-2 314 445	8 076 027	-2 966 280
	5210	за предыдущий год	7 808 335	-1 867 642	7 230 212	-2 314 445
в том числе:						
здания	5201	за отчетный год	50 306	-6 918	50 306	-8 538
	5211	за предыдущий год	50 306	-5 298	50 306	-6 918
сооружения	5202	за отчетный год	6 814 310	-2 097 046	7 668 420	-2 749 532
	5212	за предыдущий год	6 569 643	-1 442 332	6 814 310	-2 097 046
машины и оборудование	5203	за отчетный год	152 414	-88 277	141 398	-83 446
	5213	за предыдущий год	153 210	-82 138	152 414	-88 277
транспортные средства	5204	за отчетный год	135 655	-51 105	128 156	-51 713
	5214	за предыдущий год	956 780	-279 863	135 655	-51 105
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	77 527	-71 099	87 747	-73 051
	5215	за предыдущий год	78 396	-58 011	77 527	-71 099
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

			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	872 796	-26 981	22 677
	5210	за предыдущий год	252 396	-830 519	260 449
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год			
	5211	за предыдущий год			
сооружения	5202	за отчетный год	854 110		
	5212	за предыдущий год	244 667		
машины и оборудование	5203	за отчетный год	3 107	-14 123	14 070
	5213	за предыдущий год	3 767	-4 563	4 460
транспортные средства	5204	за отчетный год	2 542	-10 041	6 280
	5214	за предыдущий год	2 438	-823 563	254 345
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	13 037	-2 817	2 327
	5215	за предыдущий год	1 524	-2 393	1 644
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	-674 512		
	5210	за предыдущий год	-707 252		
в том числе:					
здания	5201	за отчетный год	-1 620		
	5211	за предыдущий год	-1 620		
сооружения	5202	за отчетный год	-652 486		
	5212	за предыдущий год	-654 714		
машины и оборудование	5203	за отчетный год	-9 239		
	5213	за предыдущий год	-10 599		
транспортные средства	5204	за отчетный год	-6 888		
	5214	за предыдущий год	-25 587		
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за отчетный год	-4 279		
	5215	за предыдущий год	-14 732		
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	1 308 817	1 500 118
	5250	за предыдущий год	1 365 222	1 308 817
в том числе:				
здания	5241	за отчетный год		
	5251	за предыдущий год		

сооружения	5242	за отчетный год	1 302 098	1 058 306
	5252	за предыдущий год	1 365 222	181 543
прочие	5243	за отчетный год	6 719	50 180
	5253	за предыдущий год		14 449

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	1 108 486	-44 389	-872 796
	5250	за предыдущий год	195 992		-252 397
в том числе:					
здания	5241	за отчетный год			
	5251	за предыдущий год			
сооружения	5242	за отчетный год	1 058 306	-44 389	
	5252	за предыдущий год	181 543		
прочие	5243	за отчетный год	50 180		
	5253	за предыдущий год	14 449		

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	76 736	74 807
в том числе:			
эксплуатационная скважина №306 куст№5	5261	35 716	
эксплуатационная скважина №233 куст№2	5262	41 020	
эксплуатационная скважина №223куст№2	5263		40 054
эксплуатационная скважина	5264		34 753

№300 куст№6			
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 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	45 858	3 966	4 369
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	2 977 198	2 988 756	663 556
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	858 294	1 144 372	1 144 372
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	395 087	220 980	220 980
Иное использование основных средств (залог 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	18 063 327		18 054 892	
	5311	за предыдущий год	18 070 205		18 063 327	
в том числе:						
вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за отчетный год	18 063 327		18 054 892	
	5312	за предыдущий год	18 051 178		18 063 327	
прочие	5309	за отчетный год				

	5319	за предыдущий год	19 027			
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год				
	5315	за предыдущий год	85 874			
в том числе:						
предоставленные займы	5306	за отчетный год				
	5316	за предыдущий год	85 874			
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	18 063 327		18 054 892	
	5315	за предыдущий год	18 156 079		18 063 327	

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	10	-8 445	
	5311	за предыдущий год	12 149	-19 027	
в том числе:					
вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за отчетный год	10	-8 445	
	5312	за предыдущий год	12 149		
прочие	5309	за отчетный год		-19 027	
	5319	за предыдущий год			
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год			
	5315	за предыдущий год	25 149	-111 023	
в том числе:					
предоставленные займы	5306	за отчетный год			
	5316	за предыдущий год	25 149	-111 023	
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	10	-8 445	
	5310	за предыдущий год	37 298	-130 050	

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов	Текущей рыночной

			(включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные - 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 - итого	5300	за отчетный год		
	5310	за предыдущий год		

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 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	85 668	-3 281	101 102	-174
	5420	за предыдущий год	119 384		85 668	-3 281
в том числе:						
сырье, материалы	5401	за отчетный год	15 478		12 698	
	5421	за предыдущий	18 783		15 478	

		год				
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за отчетный год	10 976	-3 281	16 245	-174
	5422	за предыдущий год	12 179		10 976	-3 281
товары отгруженные	5403	за отчетный год	15 993		45 611	
	5423	за предыдущий год	46 817		15 993	
расходы будущих периодов	5404	за отчетный год	43 221		26 548	
	5424	за предыдущий год	41 605		43 221	
затраты в незавершенном производстве	5405	за отчетный год				
	5425	за предыдущий год				

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	17 858 995		
	5420	за предыдущий год	20 639 212		
в том числе:					
сырье, материалы	5401	за отчетный год	115 593		-108 223
	5421	за предыдущий год	94 649		-92 191
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за отчетный год	4 894 138		17 627
	5422	за предыдущий год	5 728 147		19 110
товары отгруженные	5403	за отчетный год	4 866 268		4 866 268
	5423	за предыдущий год	5 708 440		5 708 440
расходы будущих периодов	5404	за отчетный год	898		-24 911
	5424	за предыдущий год	38 441		-82 331
затраты в незавершенном производстве	5405	за отчетный год	7 982 098		-4 750 761
	5425	за предыдущий год	9 069 535		-5 553 028

Наличие и движение запасов			
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период

			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	-17 843 561	3 107
	5420	за предыдущий год	-20 672 928	-3 281
в том числе:				
сырье, материалы		за отчетный год	-118 373	
		за предыдущий год	-97 954	
готовая продукция и товары для перепродажи		за отчетный год	-4 888 869	3 107
		за предыдущий год	-5 729 350	-3 281
товары отгруженные		за отчетный год	-4 836 650	
		за предыдущий год	-5 739 264	
расходы будущих периодов		за отчетный год	-17 571	
		за предыдущий год	-36 825	
затраты в незавершенном производстве		за отчетный год	-7 982 098	
		за предыдущий год	-9 069 535	

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 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				
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	29 203 455	-26 754	17 296 845	-14 698
	5530	за предыдущий год	32 236 644	-4 107	29 203 455	-26 754
в том числе:						
беспроцентные краткосрочные займы	5511	за отчетный год	26 168 939	-24 085	13 405 071	
	5531	за предыдущий год	27 615 324		26 168 939	
расчеты с комитентом(принципалом)	5512	за отчетный год	436 865		285 065	
	5532	за предыдущий год	1 513 900		436 865	
авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за отчетный год	1 196 583		1 506 167	
	5533	за предыдущий год	1 369 307		1 196 583	
авансы выданные за услуги по транспортировке н/п	5514	за отчетный год	317 838		122 555	
	5534	за предыдущий год	289 387		317 838	
авансы, выданные поставщикам в качестве агента	5515	за отчетный год	395 808		4 689	
	5535	за предыдущий год	1 009 743	-96	395 808	
расчеты с покупателями при реализации нефти	5516	за отчетный год	31 156		33 766	
	5536	за предыдущий год	75 368		31 156	
расчеты по причитающимся дивидендам и иным доходам	5517	за отчетный год	180		1 603 785	
	5537	за предыдущий год	182		180	
прочие	5518	за отчетный год	656 086		335 747	-4 835
	5538	за предыдущий год	363 433		656 086	-2 669
Итого	5500	за отчетный год	29 203 455		17 296 845	-14 698
	5520	за предыдущий год	32 236 644		29 203 455	-26 754

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке,	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность

			операции)		
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	72 552 520		
	5530	за предыдущий год	80 646 919		
в том числе:					
беспроцентные краткосрочные займы	5511	за отчетный год	3 006 588		
	5531	за предыдущий год	10 801 755		
расчеты с комитентом(принципалом)	5512	за отчетный год	10 491 773		
	5532	за предыдущий год	12 734 738		
авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за отчетный год	24 575 580		
	5533	за предыдущий год	20 506 583		
авансы выданные за услуги по транспортировке н/п	5514	за отчетный год	2 962 250		
	5534	за предыдущий год	3 328 828		
авансы, выданные поставщикам в качестве агента	5515	за отчетный год	1 233 467		
	5535	за предыдущий год	2 356 142		
расчеты с покупателями при реализации нефти	5516	за отчетный год	7 807 224		
	5536	за предыдущий год	8 578 549		
расчеты по причитающимся дивидендам и иным доходам	5517	за отчетный год	6 428 847		
	5537	за предыдущий	882 170		

		год			
прочие	5518	за отчетный год	16 046 791		
	5538	за предыдущий год	21 458 154		
Итого	5500	за отчетный год	72 552 520		
	5520	за предыдущий год	80 646 919		

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	-84 203 644	-255 326	-160
	5530	за предыдущий год	-83 173 321	-504 016	-2 771
в том числе:					
беспроцентные краткосрочные займы	5511	за отчетный год	-15 770 456		
	5531	за предыдущий год	-12 248 140		
расчеты с комитентом(принципалом)	5512	за отчетный год	-10 643 573		
	5532	за предыдущий год	-13 811 773		
авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за отчетный год	-24 265 996		
	5533	за предыдущий год	-20 679 307		
авансы выданные за услуги по транспортировке н/п	5514	за отчетный год	-3 157 533		

	5534	за предыдущий год	-3 300 377		
авансы, выданные поставщикам в качестве агента	5515	за отчетный год	-1 624 451		-135
	5535	за предыдущий год	-2 970 077		
расчеты с покупателями при реализации нефти	5516	за отчетный год	-7 804 614		
	5536	за предыдущий год	-8 622 761		
расчеты по причитающимся дивидендам и иным доходам	5517	за отчетный год	-4 825 242		
	5537	за предыдущий год	-882 172		
прочие	5518	за отчетный год	-16 111 779	-255 326	-25
	5538	за предыдущий год	-20 658 714	-504 016	-2 771
Итого	5500	за отчетный год	-84 203 644	-255 326	-160
	5520	за предыдущий год	-83 173 321	-504 016	-2 771

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	17 078	2 380
в том числе:			
авансы выданные	5541	4 688	2 344
покупатели и заказчики	5542		
прочие дебиторы	5543	12 390	36

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.		На 31.12.2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	26 933	179	5 435	1 328
в том числе:					
авансы выданные	5541	298	131	122	12
покупатели и заказчики	5542				
прочие дебиторы	5543	26 635	48	5 313	1 316

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	11 663 480	41 716 062
	5571	за предыдущий год	24 749 722	11 663 480
в том числе:				
долгосрочные кредиты	5552	за отчетный год	4 445 780	21 033 862
	5572	за предыдущий год	6 095 380	4 445 780
долгосрочные займы	5553	за отчетный год	7 217 700	20 682 200
	5573	за предыдущий год	18 654 342	7 217 700
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	28 138 509	12 407 894
	5580	за предыдущий год	12 137 326	28 138 509
в том числе:				
краткосрочные кредиты	5561	за отчетный год	3 732 008	6 399 288
	5581	за предыдущий год	31 313	3 732 008
краткосрочные займы	5562	за отчетный год	20 176 142	
	5582	за предыдущий год	328 900	20 176 142
расчеты с поставщиками в качестве агента	5563	за отчетный год	547 402	401 471
	5583	за предыдущий год	771 989	547 402
расчеты по операциям при транспортировке нефти(транзитные)	5564	за отчетный год	1 197 016	1 504 663
	5584	за предыдущий год	1 365 411	1 197 016
расчеты с комитентом(принципалом) по предстоящим поставкам	5565	за отчетный год	729 341	178
	5585	за предыдущий год	1 044 385	729 341
расчеты с подрядчиками по ГРР и капстроительству	5566	за отчетный год	325 766	1 065 251
	5586	за предыдущий год	375 753	325 766
расчеты по налогам и сборам	5567	за отчетный год	681 782	546 036
	5587	за предыдущий год	667 694	681 782
задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	5568	за отчетный год	5 181	1 527 463
	5588	за предыдущий год	7 086 180	5 181
прочие	5569	за отчетный год	743 871	963 544
	5589	за предыдущий год	465 701	743 871
Итого	5550	за отчетный год	39 801 989	54 123 956
	5570	за предыдущий год	36 887 048	39 801 989

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате	причитающиеся

			хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	46 803 702	
	5571	за предыдущий год	1 129 457	
в том числе:				
долгосрочные кредиты	5552	за отчетный год	23 244 002	
	5572	за предыдущий год	1 129 457	
долгосрочные займы	5553	за отчетный год	23 559 700	
	5573	за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	74 871 061	345 182
	5580	за предыдущий год	92 571 662	233 651
в том числе:				
краткосрочные кредиты	5561	за отчетный год	647 556	345 182
	5581	за предыдущий год	4 215 824	233 651
краткосрочные займы	5562	за отчетный год		
	5582	за предыдущий год	11 749 700	
расчеты с поставщиками в качестве агента	5563	за отчетный год	8 867 967	
	5583	за предыдущий год	9 793 872	
расчеты по операциям при транспортировке нефти(транзитные)	5564	за отчетный год	24 591 955	
	5584	за предыдущий год	20 136 345	
расчеты с комитентом(принципалом) по предстоящим поставкам	5565	за отчетный год	5 667 543	
	5585	за предыдущий год	10 488 482	
расчеты с подрядчиками по ГРР и капстроительству	5566	за отчетный год	1 020 963	
	5586	за предыдущий год	435 200	
расчеты по налогам и сборам	5567	за отчетный год	6 663 083	
	5587	за предыдущий год	8 042 054	
задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	5568	за отчетный год	10 554 408	
	5588	за предыдущий год	9 556 021	
прочие	5569	за отчетный год	16 858 586	
	5589	за предыдущий год	18 154 164	
Итого	5550	за отчетный год	121 674 763	345 182
	5570	за предыдущий год	93 701 119	233 651

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	-4 120 225		-12 630 895
	5571	за предыдущий год	-1 474 032		-12 741 667
в том числе:					
долгосрочные кредиты	5552	за отчетный год	-1 242 725		-543 195
	5572	за предыдущий год	-963 532		-1 815 525
долгосрочные займы	5553	за отчетный год	-2 877 500		-7 217 700
	5573	за предыдущий год	-510 500		-10 926 142
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	-103 577 753		12 630 895
	5580	за предыдущий год	-89 545 797		12 741 667
в том числе:					
краткосрочные кредиты	5561	за отчетный год	-3 738 653		5 413 195
	5581	за предыдущий год	-2 564 305		1 815 525
краткосрочные займы	5562	за отчетный год	-27 393 842		7 217 700
	5582	за предыдущий год	-2 828 600		10 926 142
расчеты с поставщиками в качестве агента	5563	за отчетный год	-9 013 898		
	5583	за предыдущий год	-10 018 459		
расчеты по операциям при транспортировке нефти(транзитные)	5564	за отчетный год	-24 284 308		
	5584	за предыдущий год	-20 304 740		
расчеты с комитентом(принципалом) по предстоящим поставкам	5565	за отчетный год	-6 396 706		
	5585	за предыдущий год	-10 803 526		
расчеты с подрядчиками по ГРР и капстроительству	5566	за отчетный год	-281 478		
	5586	за предыдущий год	-485 187		
расчеты по налогам и сборам	5567	за отчетный год	-6 797 829		
	5587	за предыдущий	-8 027 966		

		год			
задолженность перед акционерами по выплате дивидендов	5568	за отчетный год	-9 032 126		
	5588	за предыдущий год	-16 637 020		
прочие	5569	за отчетный год	-16 638 913		
	5589	за предыдущий год	-17 875 994		
Итого	5550	за отчетный год	-107 697 978		
	5570	за предыдущий год	-91 019 829		

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Всего	5590			
в том числе:				

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	7 307 895	8 381 484
Расходы на оплату труда	5620	1 393 858	1 177 108
Отчисления на социальные нужды	5630	138 625	82 719
Амортизация	5640	681 387	675 018
Прочие затраты	5650	635 486	611 595
Итого по элементам	5660	10 157 251	10 927 924
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [–]):	5670		
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-18 541	36 997
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	10 138 710	10 964 921

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	695 260	480 329	-467 584		708 005
в том числе:						
резерв под предстоящую оплату отпусков	5701	49 086	7 757			56 843

резерв на предстоящую выплату ежегодной премии	5702	292 773	281 616	-292 773		281 616
резерв под предстоящую выплату по программе долгосрочного стимулирования	5703	308 220	158 392	-162 194		304 418
резерв под предстоящие затраты по рекультивации земель	5704	45 181	32 564	-12 617		65 128

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Полученные – всего	5800			1 552 523
в том числе от:				
ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	5801			1 390 742
ЗАО "Строительная компания СНС"	5802			161 781
Выданные – всего	5810	28 447 851	39 626 308	19 878 249
в том числе:				
ЗАО БНП Париба-Банк	5811	873 215	2 750 733	2 604 149
ИНГ БАНК Евразия	5812	1 562 025	2 897 649	
ИНГ Банк НВ	5813	17 231 204	20 927 465	
ЗАО Королевский банк Шотландии	5814		172 384	
Минфин РФ	5815	2 223 666	3 759 539	4 450 966
ЗАО Райфайзенбанк	5816	1 063 044	2 817 159	2 666 729
ОАО АКБ Росбанк	5817	2 277 953	2 897 649	
Сбербанк РФ	5818			6 704 918
ЗАО Юникредитбанк	5820	2 761 154	3 219 610	3 047 690
ООО Ютэйр Лизинг	5821		184 120	236 089
ABN AMRO BANK NV	5822			167 708
АКБ Абсолют Банк	5823	455 590		
(вид)				

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	5905		

внеоборотные активы					
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:					

Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение № 2

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 палатой 26 августа 1994 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля о2002 года, за №1027739026270 от 30 июля 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве.

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной пер., д.4

Аудитор

Закрытое 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 аудиторов – 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 «Славнефть» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (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 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 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 3.18 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, о том, что финансовые вложения в акции дочерних обществ, по которым определяется текущая рыночная стоимость, не переоценены на 31 декабря 2012 года, поскольку руководство Общества полагает, что сделки по находящимся в обращении на фондовом рынке незначительным пакетам акций этих обществ не позволяют в сложившейся ситуации достоверно рассчитать текущую рыночную стоимость данных финансовых вложений

Директор ЗАО «ПрайсвотерхусКуперс Аудит» Ю.Ю. Муравлев

25 февраля 2013 года

Приложение к ежеквартальному отчету.

Приложение № 3

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах открытого акционерного общества «НГК «Славнефть»
за 2012 г.

1. Общие сведения

ОАО «НГК «Славнефть» (далее – Общество) зарегистрировано по адресу : 125047, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Среднесписочная численность персонала Общества за 2012 год составляет 489 человек (за 2011 год – 507 человек).

Общество было 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.

В ноябре 2002 года Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 года на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95% от его уставного капитала.

Информация об Обществе

Общество имеет два территориально обособленных структурных подразделения: управление отгрузок г. Ярославль и стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион.

Основными видами деятельности Общества являются:

- ***добыча сырой нефти и природного газа;***
- ***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.

Состав Совета директоров Общества

Новый состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 29 июня 2012 года:

Фамилия, имя, отчество	*Место работы*	*Период*	*Занимаемая должность*
Председатель Совета директоров Общества			
Хан Герман Борисович	***ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***	***28.02.2003 – по настоящее***	***Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***

Фамилия, имя, отчество	*Место работы*	*Период*	*Занимаемая должность*
		время (далее – по н.в.) (Председатель – 06.07.2005 – по н.в.)	
Члены Совета директоров			
Баранов Виталий Витальевич	***ОАО «Газпром нефть»***	***22.12.2011 – по н.в.***	***Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам***
Барриос Альфред (Barrios Alfred)	***ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***	***29.06.2012 – по н.в.***	***Исполнительный директор и Исполнительный вице-президент по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***
Дашьян Карен Николаевич	***ОАО «Газпром нефть»***	***14.12.2009 – 29.06.2012***	***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 директор и 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»***
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	***Консорциум ААР***	***29.06.2009 – по н.в.***	***Главный управляющий директор Консорциума ААР***
Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	***Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве***	***29.06.2012 – по н.в.***	***Президент ВР Россия***
Фейзулин Амир Зюфярович	***ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***	***29.06.2011 – 29.06.2012***	***Первый заместитель исполнительного вице-президента по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***
Хак Джереми (Huck Jeremy)	***ВР Россия***	***14.12.2009 – 29.06.2012***	***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»***
Янкевич Алексей Викторович	***ОАО «Газпром нефть»***	***29.06.2012 – по н.в.***	***Член правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам***

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***
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***
Савельев Виктор Алексеевич	***Вице-президент по добыче нефти и геологии***
Трухачев Андрей Николаевич	***Вице-президент по корпоративным отношениям***

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись президентом ОАО «НГК «Славнефть» Сухановым Юрием Евгеньевичем.

Состав Ревизионной комиссии Общества:

Белобров Андрей Викторович	***Заместитель начальника Департамента – начальник управления ОАО «Газпром»***
Владимирова Екатерина Борисовна	***Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***
Ковалев Виталий Анатольевич	***Начальник отдела ОАО «Газпром»***
Паршакова Ольга Николаевна	***Начальник отдела методологии Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»***
Титов Антон Анатольевич	***Менеджер управления внутреннего аудита ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***
Чуланов Григорий Александрович	***Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»***

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пунктах 3.21 и 3.22 раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

1.

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 23 декабря 2011 года приказом № 51/1.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, вступившего с 1 января 2013 года Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 6 декабря 2012 года, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29 июля 1998 года 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 иностранных валютах

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 2012 года Курсы валют составили на эту дату 30,3727 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2011 года – 32,1961 руб., 31 декабря 2010 года – 30,4769 руб.) и 40,2286 руб. за 1 евро (31 декабря 2011 года: 41,6714 руб., 31 декабря 2010 года – 40,3331 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. Нематериальные активы

Нематериальные активы – это не имеющие физической сущности объекты имущества Общества, отвечающие следующим требованиям:

- ***объект способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, в частности, объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества;***

- ***Общество имеет право на получение экономических выгод, которые данный объект способен приносить в будущем (в том числе Общество имеет надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование самого актива и права данного Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации – патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.), а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (далее - контроль над объектом);***
- ***возможность выделения или отделения (идентификации) объекта от других активов;***
- ***объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;***
- ***Обществом не предполагается продажа объекта в течение 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;***
- ***фактическая (первоначальная) стоимость объекта может быть достоверно определена;***
- ***отсутствие у объекта материально-вещественной формы.***

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения, создания при условии получения исключительного права на правообладание, определяемого в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов». Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- ***суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);***
- ***таможенные пошлины и таможенные сборы;***
- ***невозмещаемые суммы налогов, государственные, патентные и иные пошлины, уплачиваемые в связи с приобретением нематериального актива;***
- ***вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации и иным лицам, через которые приобретен нематериальный актив;***
- ***суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериального актива;***
- ***иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериального актива и обеспечением условий для использования актива в запланированных целях.***

дополнительные расходы (оплата труда занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы), связанные с приведением объектов нематериальных активов в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях.

Не включаются в расходы на приобретение, создание нематериального актива:

- ***возмещаемые суммы налогов, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;***
- ***общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением и созданием активов;***
- ***расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам в предшествовавших отчетных периодах, которые были признаны прочими доходами и расходами.***

Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение, создание

нематериальных активов, за исключением случаев, когда актив, фактическая (первоначальная) стоимость которого формируется, относится к инвестиционным.

Переоценка нематериальных активов не производится.

2.5 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 1 января 2002 года, начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22 декабря 1990 года № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 1 января 2002 года, 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 1 января 2002 года «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 1 января 2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов. До 1 января 2011 года 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». Остаточная стоимость такого имущества участвует при расчете налога на имущество.
По основным средствам, переведенным на консервацию на срок не менее трех месяцев, амортизация приостанавливается.
Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

В 2012 г. инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 1 октября 2012 года на основании Приказа № 46 от 28 сентября 2012 года и Приказа № 13 от 29 сентября 2012 года.

2.6. 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 и нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются в строке «Прочие внеоборотные активы».

2.7. 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.

2.8. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение 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 01.10.2012 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказов № 46 от 28.09.2012 г. и № 13 от 29.09.2012 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.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.
Например:

- ***лицензии – равномерно, в течение срока их действия;***
- ***расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, имеющих определенный срок использования, предусмотренный договором с правообладателем, и произведенные в виде фиксированного разового платежа – равномерно, в течение срока, определенного договором;***
- ***расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, срок использования которых не определен договором с правообладателем, и произведенные в виде периодических платежей – единовременно в момент их возникновения;***
- ***расходы, связанные с приобретением права пользования недрами, признаются нематериальными поисковыми активами. С момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи, стоимость нематериального поискового актива признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии;***
- ***расходы на геологическое изучение недр и производство геологоразведочных работ, понесенные организацией до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи признаются нематериальными поисковыми активами организации. После получения последнего акта выполненных работ и до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи, такие нематериальные поисковые активы подлежат признанию в отчете о финансовых результатах путем начисления ежемесячных амортизационных отчислений. В случае если коммерческая целесообразность добычи на месторождении подтверждена ранее истечения срока, установленного в лицензии на поиск, оценку и разведку, остаточная стоимость нематериального поискового актива переводится в состав нематериальных активов организации и признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно, путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии в части поиска, оценки и разведки;***
- ***расходы на рекультивацию земель, осуществляемую в процессе строительства объектов основных средств, которые в дальнейшем включаются в состав постоянно действующих объектов, списываются в течение срока полезного использования этих объектов;***
- ***расходы по намораживанию зимних дорог и ледовых переправ – равномерно в течение срока их полезного использования – 5 месяцев.***

2.10. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.
Выданные беспроцентные займы отражаются в составе дебиторской задолженности.
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.

2.11. Денежные эквиваленты 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 только результаты данных операций:

- ***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 (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);***
- ***суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.***

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.

2.12. 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).

2.13. Кредиты и займы полученные

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного

договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность отражается в учете в момент фактической передачи денег или других вещей в составе кредиторской задолженности.

В случае неисполнения или неполного исполнения заимодавцем договора займа и (или) кредитного договора заемщик приводит информацию о недополученных суммах в пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:

- ***проценты, причитающиеся к оплате заимодавцам и кредиторам по полученным от них займам и кредитам;***
- ***проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям и облигациям;***
- ***дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств;***
- ***курсовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам, полученным и выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, образующиеся начиная с момента начисления процентов по условиям договора до их фактического погашения (перечисления).***
- ***Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены (далее – текущие расходы), за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.***
- ***Проценты, причитающиеся к оплате кредитору, включаются в стоимость инвестиционного актива только в случае, если кредит израсходован на приобретение, сооружение и (или) изготовление этого инвестиционного актива и только в доле, рассчитанной как отношение части заемных средств, фактически израсходованных на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива, к общей сумме заемных средств.***
- ***Начисление процентов по полученным займам и кредитам производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.***
- ***Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.***
- ***Проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям, облигациям и иным выданным заемным обязательствам, учитываются в следующем порядке:***
- ***Проценты по причитающемуся к оплате векселю организацией-векселедателем отражаются обособленно от вексельной суммы как кредиторская задолженность.***
- ***Начисленные проценты на вексельную сумму отражаются организацией-векселедателем в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.***
- ***Проценты и (или) дисконт по причитающейся к оплате облигации организацией-эмитентом отражаются обособленно от номинальной стоимости облигации как кредиторская задолженность.***
- ***Начисленные проценты и (или) дисконт по облигации отражаются организацией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.***
- ***Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы связанные с:***
- ***оказанием юридических и консультационных услуг;***
- ***осуществлением копировально-множительных работ;***
- ***оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);***
- ***проведением экспертиз;***
- ***потреблением услуг связи;***
- ***другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.***

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.14. 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 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.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.16. 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.
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».***

2.17. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой 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».***

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

2.18.1. Изменения в бухгалтерском учете

(а) Изменения в связи с вступлением в силу ПБУ 24/2011

В связи с вступлением в силу ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов», утвержденного приказом Минфина РФ от 6 ноября 2011 года № 125н, а также внесением изменений в Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, в учетную политику Общества на 2012 год были внесены следующие изменения:

Расходы, связанные с приобретением права пользования недрами, признаются нематериальными поисковыми активами и отражаются на отдельном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе каждой отдельной лицензии.

С момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи остаточная стоимость нематериального поискового актива переводится в состав нематериальных активов организации и учитывается на отдельном субсчете счета 04 «Нематериальные активы» и признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии.

Расходы на геологическое изучение недр и производство геологоразведочных работ, понесенные организацией до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи признаются нематериальными поисковыми активами организации и учитываются на отдельном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».
В случае если коммерческая целесообразность добычи на месторождении подтверждена ранее истечения срока, установленного в лицензии на поиск, оценку и разведку, остаточная стоимость нематериального поискового актива переводится в состав нематериальных активов организации и учитывается на отдельном субсчете счета 04 «Нематериальные активы» и признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии в части поиска, оценки и разведки.

Расходы, связанные со строительством поисково-оценочной (разведочной) скважины, а также расходы на геологическое изучение недр и производство геологоразведочных работ (в части поисково-оценочной и разведочной скважины) отражаются в составе материальных поисковых

активов организации и учитываются на отдельном субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе каждой отдельной скважины.

В случае если принято решение о целесообразности дальнейшего использования поисково-оценочной (разведочной) скважины, такие скважины переводятся в состав объектов основных средств.

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные организацией после начала опытно-промышленной эксплуатации месторождения в целях уточнения количества и качества запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и содержащихся в них основных и попутных полезных компонентов, а также горнотехнических, гидрогеологических и других условий разработки месторождений полезных ископаемых (расходы по доразведке), включаются в себестоимость добытой нефти в периоде их осуществления.

2.18.2. Изменения в формах бухгалтерской отчетности

В соответствии с приказом Минфина РФ от 5 октября 2011 года № 124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 года № 66н» с бухгалтерской отчетности за 2012 год в бухгалтерском балансе поменялись коды строк «Основные средства» (1150 вместо 1130), «Финансовые вложения» (1170 вместо 1150), «Отложенные налоговые активы» (1180 вместо 1160) и «Прочие внеоборотные активы» (1190 вместо 1170).

2.19. Изменения в учетной политике Общества на 2013 год

В учетную политику общества на 2013 год никаких существенных изменений не внесено.

2.20. Данные прошлых отчетных периодов

2.20.1. Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики на 2012 год в связи с введением в действие новых и изменением действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2011 года» и «На 31 декабря 2010 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 затрат на освоение природных ресурсов*** **(см. пункт 2.16.1 раздела 2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах)** ***обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2010 и 2011 годы (корректировка № 1);***

Корректировки показателей 2010 и 2011 годы в годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год.

Код строки	*Наименование строки*	*Сумма до корректи-ровки, тыс. руб.*	*Корректи-ровка тыс.руб.*	*Сумма с учетом корректи-ровки, тыс. руб.*
Корректировки показателей 2010 года				
1110	***Нематериальные активы***	***19***	***117 092***	***117 111***
1180	***Отложенные налоговые активы***	***311 627***	***(925)***	***310 702***
1190	***Прочие внеоборотные активы***	***1 449 098***	***(83 876)***	***1 365 222***
1210	***Запасы***	***163 780***	***(44 396)***	***119 384***
1370	***Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)***	***20 028 550***	***(12 105)***	***20 016 445***

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректи-ровки, тыс. руб.	Корректи-ровка тыс.руб.	Сумма с учетом корректи-ровки, тыс. руб.
Корректировки показателей 2011 года				
3600	**Чистые активы**	**22 018 513**	**(12 105)**	**22 006 408**
1110	**Нематериальные активы**	**14**	**109 578**	**109 592**
1180	**Отложенные налоговые активы**	**168 850**	**(2 124)**	**166 726**
1190	**Прочие внеоборотные активы**	**1 508 874**	**(78 129)**	**1 430 745**
1210	**Запасы**	**113 389**	**(31 002)**	**82 387**
1370	**Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)**	**12 092 095**	**(1 677)**	**12 090 418**
2120	**Себестоимость продаж**	**(9 102 948)**	**11 628**	**(9 091 320)**
2421	**Постоянные налоговые обязательства (активы)**	**(61 489)**	**1 126**	**(60 363)**
2450	**Изменение отложенных налоговых активов**	**(71 597)**	**(1 199)**	**(72 796)**
3600	**Чистые активы**	**14 082 058**	**(1 677)**	**14 080 381**

Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы

тыс. руб.

	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Лицензии по ачимовскому месторождению	*102 065*	*109 578*	*117 092*
Прочие нематериальные активы	*9*	*14*	*19*
Итого	*102 074*	*109 592*	*117 111*

3.2. Основные средства

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2012 год составила 2 977 198 тыс. рублей (на 31 декабря 2011 года – 2 988 756 тыс. рублей).

В составе арендованных основных средств на 31 декабря 2012 год числятся:

- ***2 075 вагоноцистерн на основании договора аренды с ЗАО «Управление отгрузок»;***
- ***124 вагоноцистерн на основании договора аренды с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»;***
- ***10 вагоноцистерн на основании договора аренды с ООО «Химтрансэкспедиция»;***
- ***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 2 марта 2016 года Площадь арендуемого помещения составляет 7 106,1 м 2;***
- ***Участки лесного фонда на Ачимовском месторождении общей площадью 556 га;***
- ***Нежилое помещение общей площадью 40 кв. м., расположенное по адресу: Россия, ХМАО, г. Мегион, ул. Кузьмина, АБК-2, 1 эт., каб. 106; на срок до 30 июня 2013 года;***
- ***Нежилое помещение общей площадью 219 кв. м., расположенное по адресу: Россия, г. Москва,***

ул. Викторенко, д. 11, стр. 8, арендованное на срок до 30 апреля 2013 года.

Основные средства, переданные в аренду

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2012 года, составила 45 858 тыс. рублей (на 31 декабря 2011 года – 3 966 тыс. рублей).

В составе основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2012 год, числятся два здания для размещения вахтового персонала стоимостью 25 301 тыс. рублей и 20 557 тыс. рублей.

Основные средства, переведенные на консервацию

Стоимость основных средств, переведенных на консервацию на 31.12.2012 года, составила 395 087 тыс. рублей (на 31.12.2011 г. – 220 980 тыс. рублей).

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, затраты на поисково-разведочные скважины, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств:

тыс. руб.

	31.12.2012	*31.12.2011*	*31.12.2010*
Затраты на поисково-разведочные скважины	***253 127***	***121 928***	***114 972***
прочее	***38 214***	***6 719***	***-***
Итого	*291 341*	*128 647*	*114 972*

3.4. Финансовые вложения

3.4.1. Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложения в уставные капиталы

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	***31.12.2012***	***31.12.2011***	***31.12.2010***
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ			
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (акции)	***6 517 308***	***6 517 308***	***6 517 308***
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***	***625 300***	***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***
Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	***3 314***	***3 314***	***438***
ЗАО «Славвекс» (акции)	***700***	***700***	***700***
ЗАО «Русойл-Москва» (акции)	***-***	***113***	***113***

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	***31.12.2012***	***31.12.2011***	***31.12.2010***
ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» (акции)	***79***	***79***	***79***
ООО «Реализация-Т»	***10***	***10***	***10***
ООО «Славнефть-Логистика»	***11***		
ООО «Ачимовское»	***-***	***10***	***10***
Итого	18 054 068	*18 062 503*	18 050 355
Участие в уставных капиталах зависимых обществ			
ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	***824***	***824***	***824***
Итого	824	824	824
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	18 054 892	18 063 327	18 051 178

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	***31.12.2012***	***31.12.2011***	***31.12.2010***
Совместная деятельность с ООО «Интернефть»	***-***	***-***	***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.

3.5. 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.

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 выбыли 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	*31.12.2012*	*31.12.2011*	*31.12.2010*
Расходы будущих периодов по программным продуктам	***26 545***	***36 267***	***36 239***
Итого	*26 545*	*36 267*	*36 239*

3.6. 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 финансовых результатах. Движение дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой на 31 декабря 2012 был создан резерв, составила 14 698 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 – 26 754 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 финансовых результатах. 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 160 тыс. руб. в 2012 году (2 771 тыс. руб. – в 2011 году).

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена прочая задолженность (с учетом созданных резервов по сомнительным долгам):

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	***31.12.2012***	***31.12.2011***	***31.12.2010***
Авансы выданные, в том числе	***1 791 480***	***2 096 159***	***2 866 357***
ОАО «АК «Транснефть»	***1 506 742***	***1 196 946***	***1 369 659***
ОАО «РЖД»	***122 662***	***318 433***	***289 862***
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	***119 992***	***102 839***	***104 577***
ООО «РегионИмпэкс»	***-***	***236 959***	***294 108***
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***
прочие авансы выданные	***42 084***	***154 055***	***201 199***
Расчеты с покупателями и заказчиками	***2 868***	***662***	***3 074***
Прочие дебиторы, в том числе:	***138 523***	***425 264***	***36 739***
- Прочие расчеты с бюджетом	***93 296***	***323 372***	***3 391***
ООО «СК «Согласие»	***10 038***	***-***	***-***
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	***7 728***	***6 239***	***3 125***
ЗАО «СП «МеКаМинефть»	***-***	***75 742***	***-***
- ЗАО «ГидроМаш»	***-***	***-***	***2 771***
- Начисленный НДС с авансов полученных.	***17 499***	***17 210***	***26 211***
- Начисленные, но не выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	***5 814***	***179***	***180***
- Прочие	***4 148***	***2 558***	***1 055***
Итого	*1 932 871*	*2 522 121*	*2 906 164*

По состоянию на 31.12.2011 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

тыс. руб.

Контрагент	*31.12.2012*	*31.12.2011*	*31.12.2010*
ЗАО «Трейд-Ойл»	***-***	***15 928***	***-***
ООО «Ринотэк»	***9 863***	***-***	***-***
ООО «Руспромкомплект»	***2 455***	***2 429***	***1 215***
ЗАО «Турболифт»	***2 344***	***-***	***-***
ООО «Партнер»	***-***	***83***	***83***
ЗАО «ГидроМаш»	***-***	***-***	***2 771***

Прочие	***36***	***157***	***38***
Итого	*14 698*	*18 597*	*4 107*

Крупнейшие дебиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.18.данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.7. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, Общество относит к денежным эквивалентам.

На 31 декабря 2010 года 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 июня 2011 года. Сумма в размере 28 490 тыс. рублей не была возвращена ЗАО «Строительная компания «СНС». В ноябре 2011 года 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.

3.8. Денежные средства и денежные эквиваленты

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2012 года:

Наименование кредитной организации	*Валюта депозитного вклада*	*Срок размещения*		*Годовая процентная ставка*	*Сумма в тыс. рублей*
		Начало	*Конец*		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	***Рубли РФ***	***28.12.2012***	***10.01.2013***	***6,15%***	***775 200***
	Рубли РФ	***29.12.2012***	***10.01.2013***	***4,55%***	***1 700***
ЗАО «Натиксис Банк»	***Рубли РФ***	***28.12.2012***	***09.01.2013***	***6,35%***	***323 600***
	Рубли РФ	***29.12.2012***	***09.01.2013***	***4,20%***	***180 000***
ОАО «Нордеа Банк»	***Рубли РФ***	***27.12.2012***	***10.01.2013***	***7,50%***	***1 148 900***
	Рубли РФ	***26.12.2012***	***10.01.2013***	***7,50%***	***3 117 400***
«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО»	***Рубли РФ***	***28.12.2012***	***09.01.2013***	***6,25%***	***500 000***
	Рубли РФ	***29.12.2012***	***10.01.2013***	***4,65%***	***382 200***
	Доллары США	***24.12.2012***	***09.01.2013***	***0,29%***	***13 060 261***
Итого					*19 489 261*

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2011 года:

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 декабря 2010 года:

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*

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

Наименование показателя	***31.12.2012***	***31.12.2011***
Средства в кассе	***271***	***201***
Средства на расчетных счетах	***2 487***	***2 795***
Средства на валютных счетах	***7 821***	***8 351***
Средства на специальных счетах в банках	***-***	***-***
Итого денежных средств (часть строки 1250)	10 579	11 347
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	***19 489 261***	***535 900***

Итого эквиваленты денежных средств (часть строки 1250)	***19 489 261***	***535 900***
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 4500)	***19 499 840***	***547 247***

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.

	2012 г.	*2011 г.*
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	***204 854***	***64 863***
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	***108 690***	***87 242***
Расчеты по поставкам в ТМЦ дочерним и зависимым обществам в рамках агентских договоров (за исключением поступления комиссионного (агентского) вознаграждения)	***-***	***1 290 951***
Расчеты по прочим агентским операциям	***52 165***	***-***
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	***21 823***	***6 414***
Иные поступления	***6 325***	***43 351***
Итого прочие поступления по текущей деятельности	***393 857***	***1 492 821***
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
прочие налоги, кроме налога на прибыль	***(3 638 750)***	***(4 493 078)***
выплаты по благотворительной помощи	***(3 504 826)***	***(134 503)***
страховые и банковские услуги	***(377 693)***	***(33 206)***
транзитные транспортные услуги	***(302 444)***	***(143 967)***
прочие выплаты персоналу (кроме заработной платы)	***(171 426)***	***(91 861)***
Потери в результате купли-продажи иностранной валюты	***(7 020)***	***(20 555)***
Иные платежи	***(115 200)***	***(155 017)***
Итого прочие платежи по текущей деятельности	***(8 117 359)***	***(5 072 187)***

	2012 г.	*2011 г.*
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***
Итого прочие поступления по инвестиционной деятельности	***-***	***268 828***

	2012 г.	2011 г.
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)		
налог на прибыль организаций от инвестиционной деятельности	***(7 474)***	***(222 175)***
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	***(21 462)***	***-***
Итого прочие платежи по инвестиционной деятельности	*(28 936)*	*(222 175)*

3.9. Капитал и резервы

3.9.1. 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 2012, в 2011 и в 2010 годы изменений в уставном капитале не было.

Сведения об акционерах (номинальных держателях), владеющих более 5% акций Общества:

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2011 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2011 (%)	Кол-во акций на 31.12.2012 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2012 (%)	Измене-ние доли за 2012 г. (%)
1	ОАО «Сбербанк России» (ном. держатель)	3 563 492 544	74,9540	-	-	(74,954)
2	НКО ЗАО НРД (номинальный держатель)	97 964	0,0021	3 605 628 882	75,8403	75,8382
2	ООО «Дойче банк» (ном. держатель)	515 087 000	10,8343	515 087 000	10,8343	-
4	ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ» (ном. держатель)	626 258 865	13,1726	626 258 865	13,1726	-
	Итого	4 704 936 373	98,9630	4 746 974 747	99,8472	-

3.9.2. Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31 декабря 2012 года, на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года составляла 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

3.9.3. Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 году и включает в себя эмиссионный доход.

3.10. Кредиты и займы

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 1410 и 1510 «Заемные средства» характеризуется следующими показателями:
тыс. руб.

Наименование	*31.12.2012*	*31.12.2011*	*31.12.2010*
Кредиты полученные (долгосрочные)	*21 033 861*	*4 445 780*	*6 095 380*
Кредиты полученные (краткосрочные)	*6 243 387*	*3 683 736*	*-*
Проценты по кредитам полученным	*155 901*	*48 271*	*31 313*
Займы полученные (краткосрочные)	*-*	*20 176 142*	*328 900*
Займы полученные (долгосрочные)	*20 682 200*	*7 217 700*	*18 654 342*
Итого	*48 115 349*	*35 571 629*	*25 109 935*

На 31 декабря 2010 года:

Долгосрочный кредит на сумму 80 000 000 долларов США (2 438 152 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под ставку LIBOR на 3 месяца + 3,75% годовых, со сроком погашения 15 апреля 2013 года.
Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 828 614 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под ставку LIBOR + 3,1% годовых, со сроком погашения 4 августа 2013 года.
Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 828 614 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» под ставку LIBOR + 2,43% годовых, со сроком погашения 22 декабря 2013 года.

На 31 декабря 2011 года:

Долгосрочный кредит на сумму 80 000 000 долларов США (2 575 689 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под ставку LIBOR на 3 месяца + 3,75% годовых, со сроком погашения 15 апреля 2015 года. В том числе в 2012 году подлежит погашению 7 272 727 долларов США (234 154 тыс. рублей).
Долгосрочный кредит на сумму 52 500 000 долларов США (1 690 295 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под ставку LIBOR + 3,1% годовых, со сроком погашения 4 августа 2013 года. В том числе в 2012 году подлежит погашению 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей).

Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 931 766 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» под ставку LIBOR + 2,43% годовых, со сроком погашения 22 декабря 2013 года. 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 ставку LIBOR + 1,8% годовых, со сроком погашения 19 июля 2012 года.

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под ставку LIBOR + 2,35% годовых, со сроком погашения 10 апреля 2012 года.

На 31 декабря 2012 года:

Долгосрочный кредит на сумму 72 727 273 долларов США (2 208 924 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под ставку LIBOR на 3 месяца + 3,75% годовых, со сроком погашения 15 апреля 2015 года. В 2013 году подлежит погашению 29 090 909 долларов США (883 569 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 42 857 142 долларов США (1 301 687 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» под ставку LIBOR на 3 месяца + 2,43% годовых, со сроком погашения 22 декабря 2013 года.

Краткосрочный кредит на сумму 22 500 000 долларов США (683 386 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под ставку LIBOR на 3 месяца + 3,1% годовых, со сроком погашения 4 августа 2013 года.

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (911 181 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под ставку LIBOR на 3 месяца + 2,35% годовых, со сроком погашения 10 апреля 2013 года.

В 2012 году получен Долгосрочный клубный кредит от ИНГ БАНК Н.В., Лондонский Филиал. Кредит получен двумя траншами. Первый транш 500 000 000 долларов США (15 186 350 тыс. руб.) под ставку LIBOR на 3 месяца + 3,25% годовых, со сроком погашения 5 октября 2015 года. Второй транш составил 230 000 000 долларов США (6 985 721 тыс. рублей) под ставку LIBOR на 3 месяца + 3,25% годовых, со сроком погашения 5 октября 2015 года. В 2013 году подлежит погашению 81 111 111 долларов США (2 463 563 тыс. рублей).
Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам.
тыс. руб.

Наименование	*2012 г.*	*2011 г.*
Проценты начисленные по долгосрочным кредитам	*305 444*	*196 613*
Проценты начисленные по краткосрочным кредитам	*37 899*	*32 125*
Всего	*343 343*	*228 738*

В 2012, как и в 2011 годах, по договору № RBA/8618/1//64537-10/10-414 от 17 сентября 2010 года, 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 2012 году, в рамках этой кредитной линии, Общество не использовало возможности получения кредита от ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК». В 2011 году, в рамках этой кредитной линии, Общество получило 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 2011 года). Процентная ставка по кредитной линии составила 2,38650% годовых.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, составила в отчетном году 1 986 тыс. руб. (в 2011 году – 1 714 тыс. руб.)

Информация по полученным займам от связанных сторон раскрыта в пункте 3.18.

3.11. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. 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 декабря 2012 года составила 546 036 тыс. руб., в том числе: НДС – 245 557 тыс. руб., НДПИ – 256 780 тыс. руб., налог на имущество – 32 489 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 11 210 тыс. руб.

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31 декабря 2011 года составила 681 783 тыс. руб. , в том числе : НДС – 341 915 тыс. руб., НДПИ – 313 969 тыс. руб., налог на имущество – 24 267 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 1 632 тыс. руб., на 31 декабря 2010 года – 667 694 тыс. руб., в том числе: НДПИ – 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.

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 401 470 тыс. рублей на 31 декабря 2012 года, 547 402 тыс. рублей на 31 декабря 2011 года и 771 989 тыс. рублей на 31 декабря 2010 года.

Крупнейшие кредиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.18.данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.12. Налоги

3.12.1. 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 1 926 908 тыс. руб. (2 096 453 тыс. руб. – в 2011 году). НДС по приобретенным ценностям составил 846 475 тыс. руб. (794 035 тыс. руб. – в 2011 году). НДС, предъявленный к вычету в 2012 году составил 919 973 тыс. руб., (809 199 тыс. руб. – в 2011 году).

3.12.2. Налог на прибыль организации

В 2011 и 2012 годах 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 9% и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 516 224 тыс. рублей. В 2011г. сумма условного расхода по налогу на прибыль составляла 204 750 тыс. рублей).

тыс. руб.

Наименование показателя	*2012 г.*		*2011 г.*	
	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	*3 713 366*	*(516 224)*	*1 894 550*	*204 750*
в том числе				
по ставке 20%	*(2 679 002)*	*(535 800)*	*1 009 859*	*204 297*
по ставке 9%	*217 512*	*19 576*	*5 030*	*453*
по ставке 0%	*6 174 858*	*-*	*868 033*	*-*

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 3 686 260тыс. рублей (2011 г.: 301 815 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 сформировано постоянное налоговое обязательство на сумму 10 706 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2011 год, а также в связи с начислениями налога на прибыль по результатам налоговой проверки за 2009 и 2010 года.

В 2011 году было сформировано постоянное налоговое обязательство на сумму 72 317 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2010 год.

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 – 90 120 тыс. рублей (2011 год: –357 979 тыс. рублей) При этом эффект увеличения (возникновения) налогооблагаемых разниц составляет 3 725 200 тыс. рублей (2011 год: 811 743 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) – 3 815 320 тыс. рублей (2011 год: 1 169 722 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, стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции, например налога на добычу полезных ископаемых), 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 14 038 тыс. рублей (2011 год: 71 562 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 + 227 720 тыс. рублей (2011 год: – 3 295 тыс. рублей). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 270 585 тыс. рублей (2011г.: 4 259 140 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 42 865 тыс. рублей (2011 г.: 4 262 435 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 готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции).
В 2012 году, в результате корректировки начисленной амортизации в налоговом учете за 2009 – 2011 года по результатам налоговой проверки за 2009 – 2010 года, произведено списание отложенных налоговых обязательств на сумму 10 131 тыс. рублей. В 2011 году в результате выбытия основных средств, по которым были сформированы отложенные налоговые обязательства, произведено списание этих отложенных налоговых обязательств на сумму 34 тыс. рублей.

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 2410 Отчета о финансовых результатах за 2012 год и 2011 год, составил 157 460 тыс. рублей и 192 976 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом составил 137 884 тыс. рублей за 2012 год (2011 год: 192 523 тыс. рублей), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами за 2012 год составил 19 576 тыс. рублей (2011 год: 453 тыс. рублей). По строке 2465 Отчета о финансовых результатах «Штрафные санкции и пени» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере 45 тыс. рублей за 2012 год (2011 год: 7 тыс. рублей).
Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже.
тыс. руб.

	2012 г.		*2011 г.*	
Прибыль до налогообложения по БУ *Условный доход/расход по налогу на прибыль*	*3 713 366*	*(516 224)*	*1 894 550*	*204 750*
Постоянные налоговые разницы *Постоянные налоговые активы*	*3 686 260*	*737 249*	*301 815*	*60 363*
Вычитаемые временные разницы *Отложенный налоговый актив*	*(90 120)*	*(18 020)*	*357 979*	*(72 796)*
Налогооблагаемые временные разницы *Отложенное налоговое обязательство*	*(227 720)*	*(45 544)*	*(3 295)*	*659*
Текущий налог на прибыль		*157 461*		*192 976*

В 2012 году обязательств в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль не было признано по причине отсутствия ситуаций, требующих признания таких обязательств.

3.13. Управленческие и коммерческие расходы
тыс. руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	*2012 г.*	*2011 г.*
Затраты по хранению	*52*	*77*
Затраты по наливу нефтепродуктов	*40*	*53*
Итого по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах:	*92*	*130*
Зарплата персонала	*1 356 995*	*1 146 351*
Арендные платежи	*187 481*	*179 623*
Расходы на содержание автотранспорта	*85 670*	*83 344*
Начисления в фонды на зарплату	*191 013*	*126 756*
Затраты на охрану	*41 452*	*38 516*
Амортизация основных средств	*17 186*	*28 471*
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	*47 385*	*42 437*
Командировочные расходы	*36 400*	*26 781*
Добровольное страхование	*31 065*	*25 000*
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	*13 470*	*13 505*
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	*25 070*	*29 247*
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	*18 119*	*19 787*
Услуги связи	*11 548*	*14 325*
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	*27 196*	*21 078*
Канцелярские товары и прочие материалов, используемых хозяйственные нужды	*31 318*	*20 466*
Прочие	*71 844*	*57 784*
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах:	*2 193 213*	*1 873 471*

3.14. Доходы от участия в других организациях
тыс. руб.

Наименование	*2012 г.*	*2011 г.*
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	*2 758 621*	*5 122*
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	*2 496 427*	*576 338*
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	*795 241*	*7*
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	*217 343*	*-*
ЗАО «Обьнефтегеология»	*85 844*	*183 708*
ЗАО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	*24 306*	*8 743*
ООО «Славнефть-НПЦ»	*14 419*	*23 000*
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	*139*	*130*
ОАО «Мозырский НПЗ»	*30*	*8*
ОАО «Обьнефтегазгеология»	*-*	*60 991*
ЗАО «Славнефть-Эстейт»	*-*	*15 016*
Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях» отчета о финансовых результатах:	*6 392 370*	*873 063*

3.15. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2011 и 2012 гг. энергетические ресурсы составили:
тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты	2012 г.	2011 г.
Нефть и попутный нефтяной газ	произведено	4 887 168	5 726 940
	реализовано на сторону	4 879 484	5 724 092
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	2 297	3 112
	использовано на производственные цели	2 297	3 112
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 075	1 209
	использовано на производственные цели	1 075	1 209
Дизельное топливо	приобретено	689	609
	использовано на производственные цели	689	609
Бензин автомобильный	приобретено	539	635
	использовано на производственные цели	539	635
Итого	произведено и приобретено	4 891 768	5 732 505
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	4 884 084	5 729 657

3.16. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

	2012 г.		2011 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи валюты	9 295 822	9 294 759	3 351 130	3 360 962
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	4 353	4 360	1 680 500	569 993
Положительные и отрицательные курсовые разницы	2 362 189	1 836 736	1 280 953	2 007 568
Услуги кредитных организаций	-	348 345	-	9 651
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	3 505 576	-	135 297
Налог на имущество и прочие налоги	-	177 347	-	119 690
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	3	11 936	4 366	400
Присужденные и признанные штрафы и пени	90 936	5 670	48 435	825
Резервы по сомнительным долгам	-	9 611	-	28 050
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	21 507	-	2 632	-
Доходы и расходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	40 617	11 210	-	-
Списания кап.вложений нефтяных месторождений	-	44 389	-	-
Прочие	11 471	41 061	946	76 343
Итого прочие доходы и расходы	11 826 898	15 291000	6 368 962	6 308 779

3.17. 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 финансовых результатах).

№ п/п	Наименование показателя	2012 г.	2011 г.
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 496 320	1 629991

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.*	*0,74*	*0,34*

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывается, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

3.18. Связанные стороны

Финансовые вложения

Дочерние общества (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

Табл. 1

№ п/п	*Наименование общества*	*Доля в УК общества*	*Изме-нение доли за год (%)*	*Сумма вложений в УК общества*	*Местонахождение общества*	*Вид деятельности общества*
		на 31.12.12 (%)		*на 31.12.12 (тыс.руб.)*		
Акционерные общества						
1	*ЗАО «Обьнефтегеология»*	*100,00*	*-*	*2 189 256*	*г. Нижневар-товск*	*Нефтедобыча, геологоразведка*
2	*ОАО «Соболь» (акции)*	*62,25*	*-*	*1 893 339*	*г. Мегион*	*Нефтедобыча*
3	*ОАО «Обьнефтегазгео-логия» (акции)*	*79,67*	*-*	*1 724 540*	*г. Сургут*	*Геологоразведка*
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*	*Геологоразведка*
6	*ОАО «Славнефть-Ярославнефте-оргсинтез» (акции)*	*39,20*	*-*	*625 300*	*г. Ярославль*	*Нефтеперерабо тка*
7	*ЗАО «Славнефть-М» (акции)*	*99,97*	*-*	*65 267*	*г. Минск*	*Сдача имущества в аренду*
8	*ОАО «Славнефть-Ярославнефте-продукт» (акции)*	*65,13*	*-*	*50 713*	*г. Ярославль*	*Сбыт нефтепродуктов*
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 нефтепродуктов*
11	*ОАО «Славнефть-*	*-*	*- 51,86*	*-*	*Ярославская*	*Нефтеперерабо*

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.12 (%)	Изме-нение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.12 (тыс.руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
	ЯНПЗ им. Менде-леева» (Русойл) (акции)				обл.	тка
12	ЗАО «Славвекс» (акции)	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтерские и консультационные услуги
13	ЗАО «Русойл - Москва» (акции)	-	- 100,00	-	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
14	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепро-дукт» (акции)	99,23	-	79	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
Иностранные компании						
1	Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	3 314	Швейцария	Управление дочерними обществами
Общества с ограниченной ответственность						
1	ООО «Славнефть-Красноярск-нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ООО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Нижне-вартовск	Нефтедобыча
4	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
5	ООО «Ачимовское»	-	- 100,00	-	г. Мегион	Нефтедобыча
6	ООО «Славнефть-Логистика»	100,00	+100,00	11	г. Ярославль	Оказание транспортно-экспедиционных услуг по организации отгрузки грузов
	Итого			*18 054 068*		

На 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2012 года 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 декабря 2011 года и 31 декабря 2012 года:
Табл. 2

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на	Рыночная стоимость пакета акций	Отклонение рыночной стоимости	Учетная стоимость пакета акций	Рыночная стоимость пакета	Отклонение рыночной стоимости

31.12.2011	на 31.12.2011	от учетной на 31.12.2011	на 31.12.2012	акций на 31.12.2012	от учетной на 31.12.2012
625 300	4 781 872	4 156 572	625 300	6 413 974	5 788 674

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2012 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции ЯНОС составляет 13,204 рублей, одной привилегированной акции – 11,557 рублей.

На 31.12.2011 г. и 31.12.2012 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 декабря 2011 года и на 31 декабря 2012 года:

Табл. 3

тыс. руб.

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*	*Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2012*	*Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2012*	*Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2012*
6 517 308	**34 978 106**	**28 460 798**	**6 517 308**	**32 575 123**	**26 057 815**

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2012 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции МНГ составляет 441,90 рублей, одной привилегированной акции – 363,90 рублей.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 года № 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, обращавшихся в 2011 и в 2012 гг. 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 1 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2012 года № 402-ФЗ, которым предусмотрено, что организация должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, 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)
Табл. 4

№ п/п	*Наименование общества*	*Доля в УК Общес-тва на 31.12.12 (%)*	*Измене-ние за год (%)*	*Сумма вложений в УК общества на 31.12.12 (тыс.руб.)*	*Местона-хождение общества*	*Вид деятель-ности общества*
Акции иностранных эмитентов						
1	***ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)***	***42,58***	***-***	***824***	***Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11***	***Нефтеперера ботка***
	Итого			*824*		

Доходы от участия в обществах за 2012 год составили 6 392 370 тыс. рублей (в 2011 году – 873 063 тыс. рублей).

Связанные стороны для Группы Славнефть, кроме дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31 декабря 2012 года также являются:

Табл. 5

№ п/п	*Наименование общества*	*Характер отношений*
1	***ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»***	***Контроль****
2	***ЗАО «Славвест»***	***Контроль***
3	***ООО «Лесное озеро»***	***Контроль***
4	***ООО «Мегионское УБР»***	***Контроль***
5	***ООО «Ринотэк»***	***Контроль до 25.12.2012.*** ***Продано в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва» 25.12.2012***
6	***ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»***	***Контроль***
7	***Slavneft Belgium N.V.***	***Контроль***
8	***SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus***	***Контроль***
9	***Rosscan Shipping Ltd., Cyprus***	***Контроль до 19.07.2012*** ***Ликвидировано 19.07.2012***
10	***СП «Савнефть-Старт»***	***Контроль***
11	***ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»***	***Контроль***
12	***ООО «Мегион геология»***	***Контроль***
13	***ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»***	***Контроль***
14	***ПТУП «Торговый Дом «Белфут»***	***Значительное влияние*****
15	***СУП «Промжилстрой»***	***Значительное влияние***
16	***ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»***	***Значительное влияние***
17	***ЗАО «Партнер и Ко»***	***Значительное влияние***
18	***ЗАО «Управление отгрузок»***	***Значительное влияние***
19	***ООО «Северо-Асомкинское»***	***Значительное влияние***

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
20	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
21	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль до 04.07.2012 Ликвидировано 04.07.2012
22	ООО «Обь геология»	Контроль до 06.11.2012 Реорганизовано в форме присоединения к ООО «Мегион геология» 06.11.2012
23	ЗАО «Мессояханефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера***
24	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера***
25	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
26	ООО «ТНК смазочные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
27	ОАО «ТНК-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
28	ИООО «ТНК-БиПи Запад»	Организация, аффилированная через акционера
29	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
30	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
31	ООО «Инвест Ойл»	Акционер****
32	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
33	ОАО «Газпромнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
34	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
35	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г.Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
36	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
37	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
38	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
39	ООО «Газпромтранс»	Организация, аффилированная через акционера
40	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера
41	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 2011 и 2012 гг. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2011 и 2012 гг. не выдавалось.

Табл. 6

тыс. руб.

	Наименование	*2012 г.*	*2011 г.*
1	***Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе:***	***391 341***	***380 526***
2	***по трехлетней программе долгосрочного стимулирования***	***126 927***	***120 926***

В 2011 и 2012 гг. 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 декабря 2012 года 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 2011 году, применяется перспективно к операциям, начиная с 1 января 2012 года. Новое законодательство вводит значительные требования к отчетности и документации. 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	2012	2011	Вид продажи
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	3 906 895	4 283 363	Услуги
2	ОАО «Газпром нефть»	3 308 276	3 637 244	Нефть, и услуги
3	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	3 306 049	3 637 244	Нефть
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	156 257	206 835	Услуги
5	ООО «Газпромнефть-СМ»	137 974	143 947	Услуги
6	ООО «ТНК Смазочные материалы»	118 805	-	Услуги
7	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	4 696	3 590	Услуги
8	ООО «Байкитская НГРЭ»	3 896	4 288	Услуги
9	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	11 148	10 562	Услуги
10	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	54	2 829	Услуги
11	ООО «МегионЭнергоНефть»	-	24 387	Услуги
12	Прочие связанные стороны	15 516	10 815	Услуги, нефть
	Итого выручка от продаж связанным сторонам:	10 969 566	11 965 104	

Закупки у связанных сторон

тыс .руб.

№ п/п	Наименование общества	2012	2011	Вид покупки
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	1 655 765	1 257 193	Прочие товары, работы, услуги
	ЗАО «Управление отгрузок»	283 344	130 885	Прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	83 515	81 390	Прочие товары, работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	24 917	33 684	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
4	Прочие связанные стороны	802	3 305	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:	2 048 343	1 506 457	

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	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	12 478 193	13 097 353	11 495 178
2	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	1 597 986	153 119	1 527 683
3	ООО «Реализация-Т»	874 053	871 295	-
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	186 970	7 846	1 031 132
5	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	65 739	4 964	446 672
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	61 992	7 857 871	3 624 870
7	ЗАО «Славвекс»	23 050	23 056	27 061
8	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт»	20 241	7 561	4 526
9	ОАО «Газпром нефть»	16 461	15 803	37 312
10	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	16 245	15 578	37 068
11	ООО «Славнефть-Логистика»	4 547	-	-
12	ООО «Газпромнефть-СМ»	2 500	2 743	545
13	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	275	1 101	277
14	ЗАО «Славвест» (правоприемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	112	2	1
15	ООО «ТНК смазочные материалы»	38	21 557	-
16	ОАО «Обьнефтегазгеология»	28	580	39 381
17	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	4	2 128	262 942
18	ЗАО «Обьнефтегеология»	3	3 415 016	4 063 817
19	ОАО «Соболь»	1	114 249	224 749
20	ЗАО «Управление отгрузок»	-	493 645	-
21	ЗАО «Русойл-Москва»**	-	347 459	347 408
22	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)**	-	200 714	310
23	ООО «Ринотэк»***	-	8 157	4 392
24	ЗАО «СП «МеКаМинефть»*	-	-	168 550
25	ЗАО «Мессояханефтегаз»	-	-	5 948 494
26	ЗАО «Трейд-Ойл»	-	-	33 805
27	Прочие связанные стороны	838	940	200
	Итого дебиторская задолженность связанных сторон:	15 349 276	26 662 737	29 326 373

****- акции проданы в 2011 году;***

*****- акции проданы в 2012 году;***

******- продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва»***

Дебиторская задолженность связанных сторон, по которой создан резерв по сомнительным долгам

тыс. руб.

Контрагент	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
ООО «Ринотэк»*	-	8 157	-
Всего	-	8 157	-

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

**** – продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва».***

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
1	ЗАО «Славвест»	20 682 200	-	-
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	1 446 663	28 374 266	19 759 998
3	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	915 069	700 788	775 284
4	ОАО «Газпром нефть»	589 595	496 228	590 127
5	ЗАО «Управление отгрузок»	345 945	130 664	-
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	97 479	344 263	562 403
7	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	39 907	35 719	46 927
8	ООО «Славнефть - Научно-производственный центр»	39 599	39 599	89 454
9	ООО «ТНК смазочные материалы»	4 783	-	-
10	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	-	250 000	250 000
11	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)*	-	7	3 726
12	ООО «Реализация-Т»	-	-	78 900
13	Прочие связанные стороны	343	375	882
	Итого кредиторская задолженность связанных сторон:	24 161 583	30 371 909	22 157 701

Займы, предоставленные связанными сторонами

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заимодавца	Наименование показателя	2012 г.	2011 г.	2010 г.
1	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	-	-	-
		Получено	23 559 700	-	-
		Возвращено	2 877 500	-	-
		Задолженность на 31 декабря	20 682 200	-	-
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегз»	Задолженность на 1 января	27 143 842	18 654 342	11 436 642
		Получено	-	9 000 000	7 217 700
		Возвращено	27 143 842	510 500	-
		Задолженность на 31 декабря	-	27 143 842	18 654 342
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на1 января	250 000	250 000	250 000
		Получено	-	-	-
		Возвращено	250 000	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	250 000	250 000
4	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	-	46 945
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	46 945
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
5	ООО «Реализация-Т»	Задолженность на 1 января	-	78 900	-
		Получено	-	-	80 297
		Возвращено	-	78 900	1 397
		Задолженность на 31 декабря	-	-	78 900
6	ЗАО «Обьнефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	-	2 561 903
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	2 561 903
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
7	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	-	-	7 206
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	7 206
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
8	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	-	298 114
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	298 114
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
9	ЗАО «Управление отгрузок»	Задолженность на 1 января	-	-	-

№ п/п	Название связанной стороны – заимодавца	Наименование показателя	2012 г.	2011 г.	2010 г.
		Получено	**-**	**2 749 700**	**-**
		Возвращено	**-**	**2 749 700**	**-**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	**-**	**-**
	Итого:	*Задолженность на 1 января*	*27 393 842*	*18 983 242*	*14 600 810*
		Получено	*23 559 700*	*11 749 700*	*7 297 997*
		Возвращено	*30 271 342*	*3 339 100*	*2 915 565*
		Задолженность на 31 декабря	*20 682 200*	*27 393 842*	*18 983 242*
	в том числе:	*Долгосрочная*	*20 682 200*	*7 217 700*	*18 654 342*
		Краткосрочная	*-*	*20 176 142*	*328 900*

Все займы, полученные от связанных сторон, являются беспроцентными.

Займы, предоставленные связанным сторонам

тыс .руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2012	2011	2010
1	**ОАО «Славнефть-Ярославнефтеорг-синтез»**	**Задолженность на 1 января**	**7 441 904**	**3 504 564**	**11 018 070**
		Выдано	**516 500**	**6 198 700**	**876 900**
		Возвращено	**7 958 404**	**2 261 360**	**8 390 406**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	**7 441 904**	**3 504 564**
2	**ООО «Славнефть - Клин»**	**Задолженность на 1 января**	**-**	**-**	**959 405**
		Выдано	**-**	**-**	**-**
		Списано	**-**	**-**	**959 405**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	**-**	**-**
3	**ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»**	**Задолженность на 1 января**	**-**	**434 375**	**-**
		Выдано	**36 800**	**-**	**434 375**
		Возвращено	**36 800**	**434 375**	**-**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	**-**	**434 375**
4	**ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**	**Задолженность на 1 января**	**13 093 221**	**11 495 011**	**8 643 289**
		Выдано	**2 284 872**	**2 768 210**	**3 404 390**
		Возвращено	**2 900 000**	**1 170 000**	**552 668**
		Задолженность на 31 декабря	**12 478 093**	**13 093 221**	**11 495 011**
5	**ЗАО «Мессояханефтегаз»***	**Задолженность на 1 января**	**-**	**5 948 494**	**4 981 618**
		Выдано	**-**	**-**	**1 604 117**
		Возвращено	**-**	**5 948 494**	**637 241**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	**-**	**5 948 494**
6	**ООО «Ринотэк»****	**Задолженность на 1 января**	**8 157**	**4 392**	**1 092**
		Выдано	**1 706**	**3 765**	**3 300**

№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2012	2011	2010
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	***9 863***	***8 157***	***4 392***
7	***ЗАО «Русойл-Москва»******	***Задолженность на 1 января***	***347 408***	***347 408***	***372 505***
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	***347 408***	-	***25 097***
		Задолженность на 31 декабря	-	***347 408***	***347 408***
8	***ЗАО «Трейд-Ойл»*****	***Задолженность на 1 января***	-	***33 805***	***76 805***
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	***33 805***	***43 000***
		Задолженность на 31 декабря	-	-	***33 805***
9	***ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»***	***Задолженность на 1 января***	***7 561***	***4 526***	***4 526***
		Выдано	***12 510***	***3 035***	-
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	***20 071***	***7 561***	***4 526***
10	***ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева»******	***Задолженность на 1 января***	***200 400***	-	***1 336 804***
		Выдано	***51 500***	***200 400***	***152 985***
		Возвращено	***251 900***	-	***1 489 789***
		Задолженность на 31 декабря	-	***200 400***	-
11	***ЗАО «Славвест»***	***Задолженность на 1 января***	-	-	***4 286 566***
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	***4 286 566***
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
12	***ЗАО «Славвекс»***	***Задолженность на 1 января***	***23 050***	***27 050***	***27 050***
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	***4 000***	-
		Задолженность на 31 декабря	***23 050***	***23 050***	***27 050***
13	***ООО «Славнефть-Нижневартовск»***	***Задолженность на 1 января***	***153 038***	***1 527 138***	-
		Выдано	-	-	***1 527 138***
		Возвращено	***153 038***	***1 374 100***	-
		Задолженность на 31 декабря	-	***153 038***	***1 527 138***
14	***ЗАО «Обьнефтегеология»***	***Задолженность на 1 января***	***3 415 013***	***4 063 813***	-
		Выдано	-	-	***4 063 813***
		Возвращено	***3 415 013***	***648 800***	-
		Задолженность на 31 декабря	-	***3 415 013***	***4 063 813***

№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2012	2011	2010
15	***ОАО «Соболь»***	***Задолженность на 1 января***	***114 248***	***224 748***	**-**
		Выдано	**-**	**-**	***224 748***
		Возвращено	***114 248***	***110 500***	**-**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	***114 248***	***224 748***
16	***ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»*****	***Задолженность на 1 января***	**-**	**-**	***55 771***
		Выдано	**-**	**-**	**-**
		Возвращено	**-**	**-**	***55 771***
		Задолженность на 31 декабря	**-**	**-**	**-**
17	***ООО «Реализация-Т»***	***Задолженность на 1 января***	***871 295***	**-**	**-**
		Выдано	***2 700***	***1 134 000***	**-**
		Возвращено	**-**	***262 705***	**-**
		Задолженность на 31 декабря	***873 995***	***871 295***	**-**
18	***ЗАО «Управление отгрузок»***	***Задолженность на 1 января***	***493 645***	**-**	**-**
		Выдано	**-**	***493 645***	**-**
		Возвращено	***493 645***	**-**	**-**
		Задолженность на 31 декабря	**-**	***493 645***	**-**
	Итого:	*Задолженность на 1 января*	*26 168 939*	*27 615 324*	*31 763 501*
		Выдано	*2 906 588*	*10 801 755*	*12 291 766*
		Возвращено	*15 670 456*	*12 248 140*	*16 439 943*
		Задолженность на 31 декабря	*13 405 071*	*26 168 939*	*27 615 324*
	в том числе:	*-Долгосрочная*	-	-	-
		-Краткосрочная	*13 405 071*	*26 168 939*	*27 615 324*

*** - акции проданы в 2011 году;**

**** - акции проданы в 2010 году;**

***** - акции проданы в 2012 году;**

****** - продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва».**

Займы, выданные связанным сторонам являются беспроцентными и в соответствии с учетной политикой Общества учитываются в составе дебиторской задолженности.

3.19. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

добыча и реализация нефти, составляющая в 2012 году 60% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);

осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (37% 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 2012 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	***6 616 291***	***4 128 949***	***311 082***	***11 056 322***
Прибыль (убыток) сегмента	***1 882 529***	***995 199***	***233 190***	***3 110 918***
Расходы, не распределенные по сегментам	***X***	***X***	***X***	***2 193 304***
Капитальные вложения	***1 025 741***	***2 542***	***47 508***	***1 075 791***
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	***659 361***	***6 909***	***24 979***	***691 249***
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***
На 31 декабря 2012 г.				
Активы сегмента	***5 114 858***	***224 751***	***-***	***5 339 609***
Активы, не распределенные по сегментам	***X***	***X***	***X***	***56 552 906***
Активы – всего	***5 114 858***	***224 751***	***-***	***61 892 515***
Обязательства сегмента	***1 806 797***	***101 908***	***-***	***1 908 705***
Обязательства, не распределенные по сегментам	***X***	***X***	***X***	***59 983 810***
Обязательства – всего	***1 806 797***	***101 908***	***-***	***61 892 515***
На 31 декабря 2011 г.				
Активы сегмента	***5 000 639***	***480 726***	***-***	***5 481 365***
Активы, не распределенные по сегментам	***X***	***X***	***X***	***49 096 339***
Активы – всего	***5 000 639***	***480 726***	***-***	***54 577 704***
Обязательства сегмента	***1 103 824***	***97 642***	***-***	***1 201 466***
Обязательства, не распределенные по сегментам	***X***	***X***	***X***	***53 376 238***
Обязательства – всего	***1 103 824***	***97 642***	***-***	***54 577 704***

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями.

тыс. руб.

№ п/п	*Наименование общества*	*2012 г.*	*2011 г.*	*Сегмент*
1	***ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсин***	***3 798 225***	***4 168 576***	***Услуги по организации***

№ п/п	Наименование общества	2012 г.	2011 г.	Сегмент
	тез»			***отгрузки***
2	***ОАО «Газпром нефть»***	***3 306 049***	***3 634 979***	***Добыча и реализация нефти***
3	***ЗАО «СЛ-Трейдинг»***	***3 306 049***	***3 634 979***	***Добыча и реализация нефти***

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 2012 год	за 2011 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления – всего	***4110***	***11 562 614***	***13 337 684***
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		***6 614 080***	***7 307 425***
Услуги по организации отгрузки		***4 412 209***	***4 387 147***
Прочие		***536 325***	***1 643 112***
Платежи – всего	***4120***	***(13 974 163)***	***(11 101 450)***
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		***(4 262 455)***	***(4 939 452)***
Услуги по организации отгрузки		***(2 746 315)***	***(3 199 252)***
Прочие		***(6 965 393)***	***(2 962 746)***
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	***4210***	***20 590 252***	***15 110 876***
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		***-***	***-***
Услуги по организации отгрузки		***-***	***1 679 648***
Прочие		***20 590 252***	***13 431 228***
Платежи – всего	***4220***	***(3 159 120)***	***(11 407 086)***
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		***(82 500)***	***(740 875)***
Услуги по организации отгрузки		***-***	***-***
Прочие		***(3 076 620)***	***(10 666 211)***
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	***4310***	***46 121 216***	***15 120 445***
в том числе:			

Наименование показателя	Код строки	за 2012 год	за 2011 год
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		***46 121 216***	***15 120 445***
Платежи – всего	***4320***	***(41 973 153)***	***(22 032 434)***
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		***(41 973 153)***	***(22 032 434)***

3.20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

3.20.1. Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование обязательства	Аналитика	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Резерв на предстоящую оплату отпусков	***Краткосрочное***	***49 719***	***42 680***	***30 332***
Резерв на страховые взносы по предстоящей оплате отпусков	***Краткосрочное***	***7 124***	***6 406***	***1 426***
Резерв на предстоящую выплату по программе долгосрочного стимулирования	***выплаты в 2011г.***	***X***	***X***	***163 177***
	выплаты в 2012г.	***X***	***142 922***	***109 676***
	выплаты в 2013г.	***140 086***	***88 019***	***56 176***
	выплаты в 2014г.	***86 293***	***40 656***	***X***
	выплаты в 2015г.	***39 886***	***X***	***X***
Резерв на страховые взносы по предстоящим выплатам по программе долгосрочного стимулирования	***выплаты в 2011г.***	***X***	***X***	***7 671***
	выплаты в 2012г.	***X***	***19 272***	***5 156***
	выплаты в 2013г.	***20 073***	***11 869***	***2 641***
	выплаты в 2014г.	***12 365***	***5 482***	***X***
	выплаты в 2015г.	***5 715***		
Резерв на предстоящую выплату ежегодной премии	***Краткосрочное***	***246 320***	***255 766***	***314 401***
Резерв на страховые взносы по предстоящим выплатам ежегодной премии	***Краткосрочное***	***35 296***	***37 007***	***14 781***
Резерв на предстоящие затраты на рекультивацию земель и осуществление иных природо-охранительных мероприятий	***Краткосрочное***	***65 128***	***45 181***	***171 723***
Итого:		*708 005*	*695 260*	*877 161*
в том числе				
долгосрочное		*144 259*	*146 026*	*173 649*
краткосрочное		*563 746*	*549 234*	*703 512*

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 2011 и 2012 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 после внесения соответствующих изменений в нормативные правовые акты по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации.

Если бы этот резерв создавался с начала эксплуатации Ачимовского месторождения и на 31 декабря 2012 использовалась бы ставка дисконтирования 4,762%, то на 31 декабря 2012 года первоначальная стоимость оценочного актива (капитализированная часть резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов) составила бы 176 781 тыс. рублей (на 31 декабря 2011 года – 113 549 тыс. рублей), сумма накопленной амортизации этого актива составила бы 50 906 тыс. рублей (на 31 декабря 2011 года – 36 793 тыс. рублей), а сумма оценочного обязательства составила бы 209 884 тыс. рублей (на 31 декабря 2011 года – 137 511 тыс. рублей).

При этом, уменьшение прибыли в 2012 году за счет включения амортизации капитализированной части резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в себестоимость добытой нефти составило бы 14 13 тыс. рублей (в 2011 году – 21 756 тыс. рублей), а уменьшение прибыли за счет временного фактора (процентные расходы) составило бы 9 051 тыс. рублей (в 2011 году – 7 650 тыс. рублей).

Общая сумма уменьшения нераспределенной прибыли на 31 декабря 2012 года при формировании резерва на ликвидацию основных средств и восстановление нефтегазовых месторождений составила бы 83 918 тыс. рублей, из них 50 906 тыс. рублей – амортизация капитализированной части резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов, а 33 012 тыс. рублей – процентные расходы.

3.20.2. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31 декабря 2012 года общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 28 447 851 тыс. рублей (на 31 декабря 2011 года составила 39 626 308 тыс. рублей):

тыс. руб.

№	Наименование организации, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2011	Сумма выданного поручительства на 31.12.2012
1	***ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»***	***ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»***	***2 750 732***	***645 420***
2	***ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»***	***ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»***	***-***	***227 795***
3	***ОАО «Обьнефтегазгеология»***	***«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» Г. МОСКВА***	***2 897 649***	***1 562 025***
4	***ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»***	***ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал***	***20 927 465***	***17 231 204***
5	***ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»***	***Министерство финансов Российской Федерации***	***3 759 539***	***2 223 666***

№	Наименование организации, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2011	Сумма выданного поручительства на 31.12.2012
6	***ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»***	***ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» Г. МОСКВА***	***2 817 159***	***1 063 044***
7	***ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»***	***ОАО АКБ «РОСБАНК» Г. МОСКВА***	***2 897 649***	***2 277 953***
8	***ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»***	***ЗАО «ЮниКредитБанк»***	***482 942***	***414 173***
9	***ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»***	***ЗАО «ЮниКредитБанк»***	***2 736 669***	***2 346 981***
10	***ОАО «Обьнефтегазгеология»***	***АКБ «Абсолют Банк»***	***-***	***455 590***
11	***ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»***	***ЗАО «КОРОЛЕВСКИЙ БАНК ШОТЛАНДИИ»***	***172 384***	***-***
12	***ОАО «Обьнефтегазгеология»***	***ООО «Ю Тэйр Лизинг»***	***184 120***	***-***
	Итого		*39 626 308*	*28 447 851*

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. ***Договор поручительства с ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» № 64537-10/10-346 от 23 августа 2010 года по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства – 21 250 000 Долларов США (645 420 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «БНП ПАРИБА Банк».***

2. ***Договор поручительства с ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» № 64537-2012-536 от 9 ноября 2012 года по обязательствам ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства – 7 500 000 Долларов США (227 795 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» перед ЗАО «БНП ПАРИБА Банк».***

3. ***Договор поручительства с «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» г. Москва № 64537-10/10-434 от 17 января 2011 года по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология» о предоставлении кредитной линии № 2010/117-1 от 13 декабря 2010 года Сумма поручительства – 51 428 571 Долларов США (1 562 025 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 декабря 2010 года).***

4. ***Договор гарантии и гарантии безусловного возмещения с ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал № 64537-10/11-317 от 11 октября 2011 года по обязательствам ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз». Сумма поручительства – 567 325 396,88 Долларов США (17 231 204 тыс. рублей). Договор гарантии является длящейся гарантией, и действие его распространяется на окончательный остаток сумм. (19 августа 2016 года).***

5. ***Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 5 июня 1997 года № 777-р и распоряжения Правительства РФ от 17 августа 2000 года № 1145-р Общество 23 марта 2001 года 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 июня 1998 года, 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 декабря 2012 года задолженность по кредиту составила 6 325 930 103 японских йен (2 223 666 тыс. рублей).***

Погашение кредита предусмотрено равными полугодовыми взносами в размере 1 189 661 275 японских йен каждый, начиная с 30.09.2005 (проценты начисляются на непогашенную сумму займа по ставке 4,9% годовых на весь период действия Договора займа № 01-20/26-108 от 15 июня 1998 года).

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 июня 1998 года. Договор займа носит целевой характер – реконструкция производственных мощностей ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез». Договор поручительства действует до 31 декабря 2015 года.

6. ***Договор поручительства с ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» № 64537-10/10-207 от 28 июля 2010 года по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства – 35 000 000 Долларов США (1 063 044 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 1 марта 2011 года по обязательствам ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства – 75 000 000 Долларов США (2 277 953 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» перед ОАО АКБ «РОСБАНК» (24 февраля 2014 года).***

8. ***Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-268 от 19 июля 2010 года по обязательствам ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства – 13 636 363,64 Долларов США (414 173 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора (19 апреля 2016 года).***

9. ***Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-269 от 19 июля 2010 года по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору. Сумма поручительства – 77 272 727,27 Долларов США (2 346 981 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора (8 апреля 2016 года).***

10. ***Договор поручительства с АКБ «Абсолют Банк» № 64537-2012-532 от 13 ноября 2012 года по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология» по кредитному договору. Сумма поручительства – 15 000 000 Долларов США (455 590 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО«Обьнефтегазгеология» перед АКБ «Абсолют Банк».***

В 2012 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 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года Общество не имело полученных обеспечений обязательств.

3.21. Управление финансовыми рисками

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

Действия Общества по управлению рисками сфокусированы на непредсказуемости финансовых рынков и ориентированы на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Общества. Управление рисками осуществляется Правлением Общества на ежемесячной основе, а также централизованным отделом по управлению денежными

средствами (Казначейство Общества). Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки. Деятельность Общества по управлению финансовыми рисками распространяется на все компании вертикально-интегрированной структуры, входящие в периметр консолидации группы Славнефть. Информация по управлению финансовыми рисками раскрыта в Примечании 25 к консолидированной отчетности группы Славнефть за 2012 год, размещенной на корпоративном сайте общества www.slavneft.ru.

3.21.1. Рыночный риск

Общество подвержено влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Общества, а также на будущие потоки денежных средств.

Валютный риск (риск изменения курсов валют)

Вся выручка Общества выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства Общества выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Общество не использует договоры на продажу валюты с отсрочкой исполнения в целях устранения отрицательного эффекта от снижения курса доллара США к рублю, поскольку руководство Общества считает, что выгода от применения низкой процентной ставки по займам, выраженным в долларах США, превышает затраты на использование договоров с отсрочкой исполнения.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора – фактора изменения курсов валют, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать, например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчетного периода:

тыс.руб.

	Денежные средства	Кратко-срочные финансовые вложения	Дебиторская задолжен-ность	Кредитор-ская задолжен-ность	Финансовые инструменты срочных сделок	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2012 г.						
Доллары США	**6 889**	**13 060 261**	**724**	**6 399 287**	**-**	**6 668 587**
Евро	**932**	**-**	**-**	**-**	**-**	**932**
Итого	**7 821**	**13 060 261**	**724**	**6 399 287**	**-**	**6 669 519**
На 31 декабря 2011 г.						
Доллары США	**6 733**	**-**	**-**	**3 732 042**	**-**	**(3 725 309)**
Евро	**1 618**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1 618**
Итого	**8 351**	**-**	**-**	**3 732 042**	**-**	**(3 723 691)**
На 31 декабря 2010 г.						
Доллары США	**9 413**	**-**	**-**	**31 321**	**-**	**(21 908)**
Евро	**13 049**	**-**	**1 510**	**2**	**-**	**14 557**
Итого	**22 462**	**-**	**1 510**	**31 323**	**-**	**(7 351)**

Степень риска изменения курсов иностранных валют определяется показателем чистой балансовой позиции. Чистая балансовая позиция рассчитывается построчно по статьям, выраженным в иностранной валюте, следующим образом:

Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + Дебиторская задолженность – Кредиторская задолженность +/– справедливая стоимость финансовых инструментов срочных сделок.

Приведенный выше анализ включает только краткосрочные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Общество считает, что долгосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте, не приведут к возникновению существенного валютного риска.

Если учитывать только остатки по краткосрочным активам и обязательствам, то увеличение/уменьшение курса доллара США на 10% на конец отчетного периода, по отношению к российскому рублю, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными, привело бы к увеличению/уменьшению прибыли Общества на 31.12.2012 года на 666 859 тыс. рублей. На 31.12.2011 года аналогичное увеличение/уменьшение курса доллара США на 10% привело бы к уменьшению/увеличению прибыли на 272 531 тыс. рублей.

Риск изменения процентной ставки

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Риск процентных ставок Общества связан в основном с долгосрочными кредитами. Кредиты Общества с плавающей процентной ставкой выражены в долларах США. Процентные ставки по всем кредитам Общества привязаны к ставке трехмесячного Libor и пересматриваются каждые три месяца. У Общества отсутствуют процентные займы выданные. Кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Общество риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Общество отслеживает данный риск и не считает, что увеличение ставок Libor окажет существенное влияние на потоки денежных средств. Политика Общества по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Если бы на 31 декабря 2012 г. процентные ставки были на 10 % ниже (2011 г.: на 10% ниже), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 34 334 тыс. руб. (2011 г.: на 22 874 тыс. руб.) больше.

Если бы на 31 декабря 2012 г. процентные ставки были на 10% выше (2011 г.: на 10% выше), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 34 334 тыс. руб. (2011 г.: на 22 874 тыс. руб.) меньше.

Общество проводит мониторинг процентных ставок в отношении своих активов и обязательств. В представленной ниже таблице в обобщенном виде приведены процентные ставки на соответствующую отчетную дату:

в % годовых

	2012 г.			2011 г.			2010 г.		
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро
Активы									
Денежные средства и денежные эквиваленты	6,92		0	6,01		0			0,00
Займы выданные	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-
Обязательства									
Кредиты и займы	0,00	3,49	-	0,00	3,11	-	0,00	3,44	-

3.21.2. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Общество зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основными акционерами: ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ЗАО «СЛ Трейдинг», ОАО «Газпром нефть». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности. Информация по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена и по которой создан резерв, представлена в пунктах 3.6 и 3.18.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отраженный по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе, включает следующее:

тыс. руб.

	2012 г.	*2011 г.*	*2010 г.*
Финансовые вложения	-	-	85 874
- Займы выданные	-	-	85 874
Дебиторская задолженность	17 282 147	29 176 701	32 232 537
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	56 720	81 551	161 422
- Выданные беспроцентные займы	13 405 071	26 168 939	27 615 324
- Прочая дебиторская задолженность	3 820 356	2 926 211	4 455 791
Денежные средства и денежные эквиваленты	19 499 840	547 247	1 517 495
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	10 579	11 347	26 595
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	19 489 261	535 900	1 490 900
- Денежные средства с ограничением использования	-	-	-
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	36 781 987	29 723 948	33 835 906
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	28 447 851	39 626 308	19 878 249
Итого максимальный кредитный риск	65 229 838	69 350 256	53 714 155

3.21.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств и кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь

возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты, а также краткосрочные финансовые вложения. Денежные эквиваленты и краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме в течение одного дня в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств по состоянию на 31.12.2012 по срокам, оставшимся до погашения, указанным в заключенных Обществом договорах. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и займам и выданным Обществом поручительствам.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату. Валютные выплаты пересчитываются с использованием курса иностранной валюты к российскому рублю на отчетную дату.

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

тыс. руб.

	До востребо-вания и в срок менее 1 месяца	*От 1 до 3 меся-цев*	*От 3 меся-цев до 1 года*	*От 1 года до 3 лет*	*Свыше 3 лет*	*Итого*
Обязательства	*4 854 426*	*3 510*	*6 022 495*	*31 420 023*	*10 296 039*	*52 596 493*
Банковские овердрафты	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*
Банковские кредиты	*373 282*	*3 510*	*6 022 495*	*10 737 823*	*10 296 039*	*27 433 149*
Иные займы полученные	*-*	*-*	*-*	*20 682 200*	*-*	*20 682 200*
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	*2 311 466*	*-*	*-*	*-*	*-*	*2 311 466*
Прочая кредиторская задолженность	*2 169 678*	*-*	*-*	*-*	*-*	*2 169 678*
Поручительства выданные	*276 115*	*-*	*13 347 733*	*9 145 956*	*5 678 047*	*28 447 851*
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	*5 130 541*	*3 510*	*19 370 228*	*40 565 979*	*15 974 086*	*81 044 344*

В таблице ниже представлен анализ обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2011 г.:

тыс. руб.

	До востребо-вания и в срок менее 1 месяца	*От 1 до 3 меся-цев*	*От 3 меся-цев до 1 года*	*От 1 года до 3 лет*	*Свыше 3 лет*	*Итого*
Обязательства	*4 264 600*	*250 321*	*23 618 407*	*10 258 559*	*1 404 921*	*39 796 808*
Банковские овердрафты	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*	*-*
Банковские кредиты	*39 421*	*250 321*	*3 442 265*	*3 040 859*	*1 404 921*	*8 177 787*
Иные займы полученные	*-*	*-*	*20 176 142*	*7 217 700*	*-*	*27 393 842*
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	*1 511 296*	*-*	*-*	*-*	*-*	*1 511 296*
Прочая кредиторская задолженность	*2 713 883*	*-*	*-*	*-*	*-*	*2 713 883*
Поручительства выданные	*65 366*	*121 083*	*9 982 087*	*13 568 860*	*15 888 912*	*39 626 308*
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы	*4 329 966*	*371 404*	*33 600 494*	*23 827 419*	*17 293 833*	*79 423 116*

и процентов по заемным средствам						

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2010 г.:

тыс. руб.

	До востребо-вания и в срок менее 1 месяца	***От 1 до 3 меся-цев***	***От 3 меся-цев до 1 года***	***От 1 года до 3 лет***	***Свыше 3 лет***	***Итого***
Обязательства	***4 711 978***	***10 268***	***328 900***	***20 541 337***	***4 208 385***	***29 800 868***
Банковские овердрафты	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
Банковские кредиты	***21 045***	***10 268***	***-***	***1 886 995***	***4 208 385***	***6 126 693***
Иные займы полученные	***-***	***-***	***328 900***	***18 654 342***	***-***	***18 983 242***
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	***1 383 413***	***-***	***-***	***-***	***-***	***1 383 413***
Прочая кредиторская задолженность	***3 307 520***	***-***	***-***	***-***	***-***	***3 307 520***
Поручительства выданные	***-***	***2 742 921***	***5 246 257***	***6 395 613***	***5 493 458***	***19 878 249***
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	***4 711 978***	***2 753 189***	***5 575 157***	***26 936 950***	***9 701 843***	***49 679 117***

3.22. Влияние правовых, страновых, региональных и репутационных рисков

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общество ежегодно раскрывается в годовом отчете, который будет размещен на корпоративном сайте Общества www.slavneft.ru.

3.23. События после отчетной даты

В период после отчетной даты (31.12.2012 г.) и до даты подписания бухгалтерской отчетности за 2012 год (22.02.2013 г.) отсутствовали существенные события, без знания о которых пользователями бухгалтерской отчетности невозможна достоверная оценка финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

3.24. Дивиденды

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 18 декабря 2012 года принято решение распределить и направить на выплату дивидендов 1 521 356 тыс. рублей из расчета 0,32 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2012 года – по результатам 2011 финансового года начислены дивиденды в сумме 9 033 052 тыс. рублей из расчета 1,90 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2011 года – 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 года – 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 года принято решение распределить и направить на выплату дивидендов 7 083 815 тыс. рублей из расчета 1,49 рубля за каждую обыкновенную акцию.

Руководитель ***Ю. Е. Суханов***

Главный бухгалтер ***А. А. Шуваев***

«22» февраля 2013 года

Приложение к ежеквартальному отчету.

Приложение № 4

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.,

С ПРИЛАГАЕМЫМ ОТЧЕТОМ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2012 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2012	31 декабря 2011	1 января 2011
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	**6**	212,490	203,405	197,205
Финансовые вложения		353	320	404
Отложенные налоговые активы	**17**	3,922	3,222	1,721
Прочие внеоборотные активы	**7**	2,824	2,421	580
Итого внеоборотные активы		**219,589**	**209,368**	**199,910**
Оборотные активы				
Запасы	**8**	6,157	4,935	4,973
Дебиторская задолженность и предоплата	**9**	9,267	9,163	10,267
Займы выданные	**11**	33	43	6,207
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		2,359	2,961	1,539

Денежные средства и их эквиваленты	**10**	32,117	6,888	3,801
Прочие оборотные активы		6	72	313
Итого оборотные активы		**49,939**	**24,062**	**27,100**
Активы, предназначенные для продажи	**11**	-	6,119	8,798
Итого активы		**269,528**	**239,549**	**235,808**
Капитал				
Акционерный капитал - обыкновенные акции		70	70	70
Нераспределенная прибыль		26,757	22,834	36,525
Добавочный капитал		54,812	54,812	54,812
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		**81,639**	**77,716**	**91,407**
Доля неконтролирующих акционеров	**29**	69,706	61,786	61,387
Итого капитал		**151,345**	**139,502**	**152,794**
Обязательства				
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные кредиты и займы	**12**	36,956	36,519	22,862
Отложенные налоговые обязательства	**17**	9,620	9,597	9,886
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	**13**	15,807	11,901	10,482
Прочие долгосрочные обязательства		571	173	167
Итого долгосрочные обязательства		**62,954**	**58,190**	**43,397**
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	**12**	21,092	14,093	7,706
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	**14**	12,916	8,413	9,156
Авансы полученные		405	707	253
Задолженность перед участниками по выплате доходов	**28**	1,714	174	7,264
Задолженность по налогам	**15**	17,445	15,468	11,947
Прочие краткосрочные обязательства	**16**	1,657	2,113	1,583
Итого краткосрочные обязательства		**55,229**	**40,968**	**37,909**
Обязательства, связанные с активами, предназначенными для продажи	**11**	-	889	1,708
Итого обязательства		**118,183**	**100,047**	**83,014**
Итого капитал и обязательства		**269,528**	**239,549**	**235,808**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Продолжающаяся деятельность			
Выручка	**18**	**198,682**	**156,666**
Производственные расходы	**19**	(36,294)	(36,689)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	**19**	(6,085)	(5,952)
Себестоимость реализации прочей продукции	**19**	(2,332)	(1,735)
Налоги, за исключением налога на прибыль	**20**	(95,149)	(84,970)
Износ и амортизация	**6**	(28,304)	(27,326)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(1,331)	(1,043)
Обесценение и убыток от выбытия активов	**21**	(2,036)	(1,556)
Итого операционные расходы и затраты		**(171,531)**	**(159,271)**
Прочие операционные доходы		719	755
Операционная прибыль/(убыток)		**27,870**	**(1,850)**
Финансовые доходы	**22**	1,249	435
Финансовые расходы	**22**	(1,526)	(873)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	**22**	2,921	(3,400)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		**30,514**	**(5,688)**
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	**17**	(5,835)	2,035
Прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности за период		**24,679**	**(3,653)**
Прекращаемая деятельность			
Прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности за период после налога на прибыль	**11**	-	24
Прибыль/(убыток) за период		**24,679**	**(3,629)**
Прочий совокупный доход		**-**	**-**
Итого совокупный доход/(убыток), относящиеся к:		**24,679**	**(3,629)**
акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		14,477	(4,028)

доле неконтролирующих акционеров	**29**	10,202	399

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы				**Доля неконтро-лирующих акционе-ров (Примечание 29)**	**Итого капитал**
	Акцио-нерный капитал - обыкно-венные акции	**Добавоч-ный капитал**	**Нераспре-деленная прибыль**	**Итого**		
На 1 января 2011 г.	**70**	**54,812**	**36,525**	**91,407**	**61,387**	**152,794**
Прибыль/(убыток) за период	-	-	(4,028)	(4,028)	399	(3,629)
Прочий совокупный доход за год	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход/(убыток)	**-**	**-**	**(4,028)**	**(4,028)**	**399**	**(3,629)**
Дивиденды	-	-	(9,663)	(9,663)	-	(9,663)
31 декабря 2011 г.	**70**	**54,812**	**22,834**	**77,716**	**61,786**	**139,502**
1 января 2012 г.	**70**	**54,812**	**22,834**	**77,716**	**61,786**	**139,502**
Прибыль/(убыток) за период	-	-	14,477	14,477	10,202	24,679
Прочий совокупный доход за год	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход	**-**	**-**	**14,477**	**14,477**	**10,202**	**24,679**
Дивиденды	-	-	(10,554)	(10,554)	(2,282)	(12,836)
31 декабря 2012 г.	**70**	**54,812**	**26,757**	**81,639**	**69,706**	**151,345**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности. **Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, законч. 31 декабря 2012 г.**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За год, законч. 31 декабря 2012 г.	За год, законч. 31 декабря 2011 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль/(убыток) от непрерывной деятельности за период	**24,679**	**(3,653)**
Убыток от прекращаемой деятельности за период	**-**	**24**
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:		
Износ и амортизация	28,304	27,326
Обесценение и чистая прибыль/(убыток) от выбытия активов	2,036	1,556
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(2,644)	3,838
Текущий расход по налогу на прибыль	6,009	323
Доход по отложенному налогу на прибыль	(174)	(2,359)
Изменения в резервах	2,771	3,550
Прочее	(856)	(318)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	**60,125**	**30,287**
Изменения в оборотном капитале:		
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности	1,175	(277)
Уменьшение/(увеличение) запасов	158	(188)
Уменьшение прочих оборотных активов	1,048	4,967
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности	3,316	(807)
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств	(66)	(101)
(Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств	136	8
Увеличение задолженности по уплате налогов	933	5,887
Налог на прибыль уплаченный	(5,563)	(2,593)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности - непрерывная деятельность	**61,305**	**37,183**
- прекращаемая деятельность	**(36)**	**(63)**
Денежные средства от инвестиционной деятельности		
Поступления от продажи основных средств	641	1,027
Приобретение основных средств	(35,752)	(37,134)
Поступления от выбытия дочерних обществ	41	2,847
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности – непрерывная деятельность	**(35,070)**	**(33,260)**
- прекращаемая деятельность	**-**	**-**
Денежные средства от финансовой деятельности		
Поступления от привлечения краткосрочных кредитов и займов	-	5,735
Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов	23,036	21,519
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(1,504)	(3,830)
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(10,975)	(7,573)
Проценты уплаченные	(349)	(160)
Выплата дивидендов	(11,171)	(16,527)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности – непрерывная деятельность	**(963)**	**(836)**
Чистые денежные средства, использованные в финансовой	**-**	**-**

деятельности – прекращаемая деятельность		
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		
- непрерывная деятельность	**25,229**	**3,087**
- прекращаемая деятельность	**(36)**	**(63)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		
- непрерывная деятельность	**6,888**	**3,801**
- прекращаемая деятельность	**36**	**99**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		
- непрерывная деятельность	**32,117**	**6,888**
- прекращаемая деятельность	**-**	**36**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию.

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»). Основные акционеры осуществляют совместный контроль над Группой.

Почтовый адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ И ПЕРВОЕ ПРИМЕНЕНИЕ МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») и интерпретациями КИМФО (IFRIC).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность является первой годовой финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. Для всех периодов, до периода, закончившегося 31 декабря 2011 г., Группа готовила финансовую отчетность в соответствии с общепринятыми правилами бухгалтерского учета США («ОПБУ США»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность должна быть рассмотрена совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., которая была подготовлена по ОПБУ США, а также совместно с комментариями о раскрытых ниже корректировках, которые были сделаны при переходе на МСФО.

Подготовка настоящей консолидированной финансовой отчетности привела к необходимости внесения ряда изменений в учетную политику Группы по сравнению с учетной политикой, которая применялась для подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., по ОБПУ США. Обзор значительных изменений в учетной политике Группы представлен в настоящем примечании ниже.

Учетная политика Группы по МСФО была применена ретроспективно и последовательно, кроме некоторых исключений в соответствии с МСФО (IFRS) 1 « Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», разрешающих использование альтернативного порядка учета при переходе на МСФО, как указано ниже.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа оценки по первоначальной стоимости за исключением финансовых инструментов, которые отражены по справедливой стоимости.

Дочерние общества Группы, которые зарегистрированы в Российской Федерации, ведут бухгалтерский учет в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету и отчетности, принятыми в Российской Федерации. Дочерние общества Группы, которые зарегистрированы за пределами Российской Федерации, ведут бухгалтерский учет в соответствии с правилами той страны, где они зарегистрированы.

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе указанных данных бухгалтерского учета с внесением необходимых корректировок для соответствия требованиям МСФО.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Принцип непрерывности деятельности. Руководство подготовило настоящую консолидированную финансовую отчетность, исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководство провело анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Базируясь на операционных денежных потоках, возможностях рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами, Группа имеет разумные основания ожидать, что она сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом

будущем. Группа продолжает применять принцип непрерывности деятельности при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности.

Переход на МСФО

Как было указано выше, начиная с 2012 г. Группа готовит консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Учетная политика, изложенная в Примечании 4, применялась при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 3й декабря 2012 г., сравнительной информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., и вступительного бухгалтерского баланса по МСФО на 1 января 2011 г. (даты перехода Группы на МСФО).

Для подготовки вступительного баланса по МСФО Группа скорректировала суммы, отраженные ранее в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с ОПБУ США. При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа применила МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Кроме некоторых исключений, МСФО 1 подразумевает ретроспективное применение версий стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 31 декабря 2012 г., дату первой годовой консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности Группа применяла соответствующие обязательные исключения и некоторые исключения, используемые по выбору, в отношении полного ретроспективного применения МСФО, что подробно описано ниже.

Исключения с точки зрения ретроспективного применения, которые являются обязательными согласно МСФО, включают следующие:

- Учет хеджирования. Группа не применяет учет хеджирования.
- Оценки по МСФО на 1 января 2011 г. соответствуют оценкам на ту же дату по ОПБУ США.

Все остальные обязательные исключения не применялись, так как в этих областях отсутствуют существенные отличия от применявшихся руководством ОПБУ США.

Группа применила следующие разрешенные исключения:

- В соответствии с МСФО (IFRS) 1 Группа применила освобождение от требований МСФО в отношении полного ретроспективного применения при отражении резервов, связанных с выводом активов из эксплуатации. Группа оценивала резервы в соответствии с ОПБУ США на основе оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации, дисконтированных до чистой приведенной стоимости на момент признания. Однако изменение ставки дисконтирования не оказывает влияние на сумму резерва по ОПБУ США кроме случаев, когда оценки затрат будущих периодов пересматриваются в сторону повышения. Компания воспользовалась освобождением от требований МСФО в отношении обязательств, к которым применяется Интерпретация IFRIC 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу активов из эксплуатации, восстановлению участка работ и аналогичных обязательствах», и осуществила переоценку обязательства по выводу активов из эксплуатации на 1 января 2011 г. в соответствии с МСФО (IAS) 37 по текущей ставке дисконтирования на 1 января 2011 г. В последующие периоды обязательство, связанное с выводом активов из эксплуатации, было переоценено по текущей ставке дисконтирования по состоянию на конец каждого отчетного периода.

- Группа использовала условную стоимость для основных средств, приобретенных ранее 1 января 2003 г. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости на дату приобретения, за исключением основных средств, приобретенных до 1 января 2003 г., которые отражаются по условной стоимости за вычетом накопленной амортизации и обесценения.
- Все остальные обязательные исключения не применялись, так как в этих областях отсутствуют существенные отличия от применявшихся руководством ОПБУ США.

Указанные ниже данные сверки включают расчет влияния перехода на МСФО: Группа применяла следующие курсы обмена российский рубль/доллар США: на 1 января 2011 г. – 29,67, на 31 декабря 2011 г. – 29,72.

	1 января 2011 г.	**31 декабря 2011 г.**
Итого капитал по ОПБУ США, млн долл. США	**5,376**	**5,085**
Итого капитал по ОПБУ США, млн руб.	**159,488**	**151,133**
Влияние перехода на МСФО:		
Изменение функциональной валюты	(3,844)	(3,374)
Амортизация компонентов и учет по цене замещения	(7,547)	(9,410)
Резервы по выводу активов из эксплуатации	1,628	1,047
Капитализация затрат по займам	2,357	2,852
Курсовые разницы	(845)	(3,399)
Отложенные налоги	(148)	672
Выбытие ОАО «Мессояханефтегаз»	1,458	-
Прочее	249	(18)
Итого капитал по МСФО, млн руб.	**152,794**	**139,502**

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Итого совокупный доход по ОПБУ США, млн долл. США	**12**
Итого совокупный доход по ОПБУ США, млн руб.	**351**
Влияние перехода на МСФО:	
Изменение функциональной валюты	(1,983)
Резерв по выводу активов из эксплуатации	(975)
Амортизация компонентов и учет по цене замещения	(2,363)
Отложенный налог	861
Капитализация затрат по займам	348
Прочее	132
Итого совокупный доход по МСФО, млн руб.	**(3,629)**

Следующие комментарии объясняют значительные разницы между положениями предыдущей учетной политики Группы по ОПБУ США и положениями учетной политики по МСФО:

- Функциональная валюта.

  В отчетности по ОПБУ США функциональной валютой Группы был доллар США. Для целей отчетности по МСФО для ОАО «НГК «Славнефть» и ее дочерних обществ функциональной валютой был признан российский рубль.

- Учет значительных компонентов объектов основных средств со сроком полезного использования, отличным от срока полезного использования других компонентов.

МСФО содержит специальное требование касательно амортизации компонентов, указанное в МСФО (IAS) 16. Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется отдельно. В связи с этим при переходе на МСФО Компания разделила свои активы на амортизируемые компоненты и признала разницу по накопленной амортизации.

- Оценка резервов по выбытию активов.

  В ОПБУ США резерв по выбытию активов должен измеряться по оценочной справедливой стоимости ожидаемых расходов, связанных с выбытием и выводом из эксплуатации основных средств. По МСФО обязательство по выбытию активов должно быть показано с применением наилучшей оценки стоимости ожидаемых расходов от выбытия основных средств и пересчитываться с учетом ставки дисконтирования на конец периода. При переходе на МСФО Компания должна была произвести переоценку своих резервов по выбытию активов и отразить разницу в составе нераспределенной прибыли.

- Отложенный налог.

  В отчетности по МСФО, отложенный налог был пересчитан исходя из остаточной стоимости активов по МСФО. Основная разница между отложенным налогом, рассчитанным по МСФО, и отложенным налогом, рассчитанным по ОПБУ США, связана с оценкой основных средств.

- Капитализация затрат по займам.

  В соответствии с ОПБУ США Группа не капитализировала проценты по займам, привлеченным для строительства ряда объектов основных средств. В результате применения МСФО (IAS) 23 Группа начала капитализировать затраты по займам с 1 января 2009 г. и отразила увеличение балансовой стоимости основных средств и соответствующее увеличение нераспределенной прибыли Группы на 1 января 2011 г.

Указанные ниже данные сверки включают расчет влияния перехода на МСФО на показатели потоков денежных средств:

Сверка данных по потокам денежных средств	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**			
	ОПБУ США, млн долл. США	**ОПБУ США, млн руб.**	**Корректировки по МСФО**	**МСФО**
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1,199	35,235	1,884	37,119
Чистые денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности	(1,093)	(32,120)	(1,140)	(33,260)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	3	88	(924)	(836)

Переход от ОПБУ США к МСФО не оказал существенного влияния на денежные потоки Группы, за исключением того, что по МСФО сумма уплаченных процентов за вычетом суммы капитализированных процентов относится к потокам денежных средств, полученным от финансовой деятельности. В соответствии с ОПБУ США эти платежи относились к потокам денежных средств от операционной деятельности. Капитализированные проценты были классифицированы как инвестиционная деятельность

ПРИМЕЧАНИЕ 3. СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты. Часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2010 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств, и в декабре 2011 года в отношении следующих изменений: (i) вступления МСФО (IFRS) 9 в силу с годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты и (ii) добавления требований к раскрытию информации о переходе на применение этого стандарта. По методам оценки финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Классификация зависит от бизнес-модели, применяемой компанией для управления своими финансовыми инструментами, и от договорных характеристик денежных потоков, связанных с инструментом.

Все долевые инструменты должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для торговли, будут оцениваться и отражаться через счет прибылей и убытков. Для остальных долевых инвестиций при первоначальном признании может быть принято окончательное решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли и убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. При этом перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не предусматривается. Большинство требований в МСФО (IAS) 39 в части классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода. Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение. В настоящее время Группа анализирует последствия принятия этого стандарта, его влияние на Группу, а также сроки его принятия Группой.

Предполагается, что принятие других новых стандартов и интерпретаций, которые перечислены ниже, не окажет существенного влияния на Группу:

- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), который заменяет все положения руководства по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ (SIC) 12 «Консолидация - компании специального назначения».

- МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), который заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и ПКИ (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – неденежные вклады участников».

- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» (выпущен в мае 2011 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), который требует раскрытия новой информации от компаний, имеющих доли участия в дочерней компании, совместной деятельности, ассоциированной компании или неконсолидируемой структурированной компании.

- МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), содержащий пересмотренное определение справедливой стоимости в целях улучшения раскрываемой информации и сопоставимости представляемых данных.

- МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (пересмотрены в мае 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), которые были изменены с принятием МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности».

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты), которые направлены на совершенствование требований к раскрытию статей в составе прочего совокупного дохода.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), направленные на пересмотр подхода к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам.

- «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), требующие раскрытия информации, которая позволит пользователям лучше оценить эффект соглашений о взаимозачете, включая права на зачет.

- «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты), которые разъясняют значение понятия «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет».

- Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года), которое содержит изменения, направленные на улучшение пяти стандартов.

- Изменения с рекомендациями по переходу на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года), которые разъясняют рекомендации по переходу на использование стандарта, содержащиеся в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», и дополнительно предусматривают освобождение на переходном этапе от предоставления сравнительной информации, которая требуется МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях».

- Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности – государственные займы» (выпущены в марте 2012 года и

вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года), освобождающие компании, которые применяют МСФО впервые, от ретроспективного применения требований к учету некоторых государственных займов в полном объеме на переходный период.

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы при открытой разработке на этапе добычи», которая рассматривает вопрос о том, когда и каким образом учитывать выгоды, возникающие в результате вскрышных работ в горнодобывающей отрасли.

- Изменения к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 - Инвестиционные компании (выпущены 31 октября 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года), которые вводят определение инвестиционной компании, которая должна будет отражать на балансе дочерние компании, в которых у нее имеются инвестиции, по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы консолидации

К дочерним компаниям относятся все компании (в том числе компании специального назначения), в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Группа способна иным образом управлять их финансовой и операционной политикой с целью получения выгод. При оценке в отношении контроля со стороны Группы в отношении другого юридического лица принимается во внимание наличие возможности и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению или конвертации. Группа также оценивает наличие контроля в случаях, когда она не владеет более 50% голосующих акций компании, но способна иным образом управлять их финансовой и операционной политикой, устанавливая фактический контроль. Фактический контроль может возникнуть в обстоятельствах, когда принадлежащая Группе доля голосующих акций в сравнении с размером и характером долей, принадлежащих другим акционерам, наделяет Группу полномочиями управлять финансовой и операционной политикой и т.д. Дочерние общества консолидируются в полном объеме с даты передачи контроля Группе. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями.

Для учета объединения бизнеса, в котором участвует Группа, применяется метод покупки. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочернего общества, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств предыдущих владельцев приобретаемой компании и долевых финансовых инструментов, выпущенных Группой. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательства, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Если объединение бизнеса происходит в несколько этапов, балансовая стоимость ранее

принадлежавшей покупатели доли участия в компании на дату приобретения пересчитывается по справедливой стоимости на дату приобретения; любые возникающие в результате пересчета прибыли или убытки признаются в составе прибылей и убытков. Любое условное вознаграждение, которое должно быть передано Группой, признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое рассматривается в качестве актива или обязательства, признаются в соответствии с МСФО (IAS) 39 либо в составе прибылей и убытков, либо в качестве изменений в прочем совокупном доходе.

Условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала и не пересчитывается.

Его последующая выплата отражается в составе капитала.

Все операции между компаниями Группы, остатки, доходы и расходы по этим операциям исключаются. Прибыли и убытки по операциям между компаниями Группы, которые признаются в составе активов, также исключаются. При необходимости, в положения учетной политики дочерних обществ вносились изменения с целью приведения их в соответствие с учетной политикой, применяемой Группой.

Ассоциированными являются все компании, на которые Группа оказывает значительное влияние, но не имеет контроля над ними; как правило, Группа имеет от 20% до 50% голосующих акций в таких компаниях. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия. При учете по методу долевого участия инвестиции в ассоциированные компании первоначально признаются по себестоимости и их балансовая стоимость увеличивается или уменьшается на признанную долю инвестора в прибылях и убытках объекта инвестиций после даты приобретения. Сумма инвестиций в ассоциированные компании включает сумму гудвила, возникающего при приобретении. Если доля участия в ассоциированной компании снижается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Доля неконтролирующих акционеров

Долей неконтролирующих акционеров является часть чистых финансовых результатов и капитала дочерних компаний, приходящаяся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Группа. Доля неконтролирующих акционеров образует отдельный компонент капитала Группы. Убытки дочерних компаний относятся к доле неконтролирующих акционеров, даже если данные убытки приводят к дебиторской задолженности.

При приобретении дочерних компаний, Группа оценивает долю неконтролирующих акционеров индивидуально по каждой операции по: (а) справедливой стоимости или (б) пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров.

Группа отражает операции с неконтролирующими акционерами, не ведущие к потере контроля, как операции с акционерами Группы. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение доли неконтролирующих акционеров, и балансовой стоимостью соответствующей доли неконтролирующих акционеров в чистых активах дочерней компании отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Прибыли и убытки от выбытия долей неконтролирующих акционеров также отражаются на счетах капитала. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение доли неконтролирующих акционеров, и балансовой стоимостью соответствующей доли неконтролирующих акционеров в чистых активах дочерней компании отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Прибыли и убытки от выбытия в пользу миноритарных акционеров отражаются в составе капитала.

Выбытие дочерних обществ и ассоциированных компаний

При утрате Группой контроля или значительного влияния любая оставшаяся доля владения компанией переоценивается по справедливой стоимости, а изменения в балансовой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в ассоциированной компании, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, признанные ранее в составе прочего совокупного дохода, списываются в прибыли или убытки.

Если доля участия в ассоциированной компании/совместном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в состав прибыли или убытка при необходимости.

Функциональная валюта и пересчет иностранных валют

Функциональной валютой компаний Группы, включенных в консолидированную отчетность, является валюта основной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. В соответствии с МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют» Группа проанализировала несколько факторов, которые влияют на определение функциональной валюты. На основе проведенного анализа была определена функциональная валюта каждой компании Группы.

Функциональной валютой и валютой представления отчетности Группы является российский рубль (далее «руб.»).

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской федерации на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операции. Доходы, расходы и денежные средства переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в Консолидированный отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г., 1 января 2011 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 и 2011 гг., использовались следующие обменные курсы, установленные Центральным банком РФ, (в российских рублях):

	На 31 декабря 2012 г.	**На 31 декабря 2011 г.**	**На 1 января 2011 г.**	**Среднегодовой курс**	
				2012 г.	**2011 г.**
За одну валютную единицу в российских рублях					
Доллар США	30.3727	32.1961	30.3505	31.0841	29.3874
Евро	40.2286	41.6714	40.4876	39.9275	40.8848

Основные средства

Основа расчета балансовой стоимости основных средств

Основные средства оцениваются по стоимости приобретения или строительства с учетом накопленной амортизации и обесценения. Исключение составляют объекты основных средств, которые были приобретены или построены до 1 января 2003 г. и которые отражаются по условной первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Стоимость активов, полученных в результате строительства собственными силами, включает в

себя стоимость материалов, прямые затраты на оплату труда, соответствующие производственные накладные расходы и капитализированные затраты на привлечение заемных средств на строительство данных активов. В случае, если в состав основных средств включены существенные компоненты, срок полезного использования которых существенно отличается от срока полезного использования остальных компонентов, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств. Затраты по замене компонента основных средств, который учитывается как отдельный объект основных средств, капитализируются одновременно со списанием балансовой стоимости данного компонента. Последующие затраты капитализируются только в случае, если в результате происходит рост будущей выгоды от данных затрат. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за год.

Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода по мере возникновения. Затраты по замене существенных частей или компонентов основных средств капитализируются, замененная часть списывается. Доходы и расходы от выбытия определяются путем сравнения поступлений от выбытия и балансовой стоимости и признаются в составе прибыли или убытка за отчетный период.

Лицензии на добычу нефти и газа.

Стоимость лицензий на добычу нефти и газа включает в себя затраты по приобретению прав на разработку минеральных ресурсов. Лицензии на добычу нефти и газа классифицируются как основные средства. Амортизация лицензий на добычу нефти и газа рассчитывается пропорционально произведенной продукции на основе объемов доказанных разрабатываемых и доказанных неразрабатываемых запасов.

Амортизация

Износ и амортизация капитализированных затрат по доказанным запасам нефти и газа и оборудования, используемого при добыче нефти и газа, 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 Компании 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:

Здания и сооружения	30 лет
Машины и оборудование	10-25 лет
Транспортные средства и прочее	5 лет

Геологоразведка, оценка и разработка

Группа применяет метод результативных затрат при учете деятельности по геологоразведке и оценке нефтегазовых запасов.

В соответствии с методом результативных затрат только те затраты, которые были понесены при обнаружении новых запасов нефти и газа, капитализируются. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся нерезультативными, незамедлительно относятся на расходы за соответствующий период.

Прибыль или убыток от выбытия определяются путем сравнения суммы полученного возмещения и балансовой стоимости активов и признаются по строке "Обесценение и убыток от выбытия активов" в составе прибыли и убытка в Консолидированном отчете о совокупном доходе. При продаже переоцененных активов суммы, включенные в прочие резервы, переносятся в нераспределенную прибыль.

Незавершенное капитальное строительство

Незавершенное строительство включает в себя затраты напрямую связанные с разработкой, строительством зданий, НПЗ, объектов инфраструктуры, машин и оборудования. Амортизация начисляется на такие активы с момента доставки активов в нужное место и приведение их в состояние, обеспечивающее возможность эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Стоимость объектов незавершенного строительства регулярно пересматривается с тем, чтобы определить, является ли его балансовая стоимость возмещаемой.

Обесценение

Группы регулярно анализирует балансовую стоимость внеоборотных активов на наличие признаков обесценения. Если такие признаки существуют, для определения степени обесценения (если оно имеет место) оценивается возмещаемая стоимость актива. Если оценить возмещаемую сумму отдельного актива не представляется возможным, Группа оценивает возмещаемую стоимость генерирующей единицы, к которой принадлежит такой актив. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива за вычетом затрат на реализацию и ценность использования. При определении ценности использования расчетные денежные потоки будущих периодов дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки стоимости финансирования с учетом временного фактора, а также рисков, связанных с данным активом.

Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) по оценочным значениям меньше его балансовой стоимости, то балансовая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой стоимости и убыток от обесценения признается незамедлительно в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков. В отношении прочих активов убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков. Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, за минусом накопленной амортизации, которая была бы отражена, если бы убыток от обесценения не был отражен.

Запасы

Сырая нефть и нефтепродукты. Сырая нефть и нефтепродукты учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Чистая цена реализации является расчетной ценой реализации в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности за вычетом переменных расходов по реализации.

Прочие запасы. Себестоимость запасов определяется по средневзвешенному принципу и включает в себя расходы, которые были понесены при приобретении этих запасов, их доставке и доведении до существующего состояния. Снижение стоимости морально устаревших запасов и материалов, полностью или частично утративших свое первоначальное качество, а также запасов и материалов, текущая рыночная стоимость которых снизилась, отражается как резерв под обесценение запасов и материалов.

Катализаторы используются и амортизируются в течение 3-5 лет; поэтому они отражаются в составе прочих внеоборотных активов.

Финансовые активы

Компания признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда когда компания становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

1. финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей и убытков;
2. займы выданные и дебиторская задолженность;
3. финансовые активы, удерживаемые до погашения;
4. финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа не имеет финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, и финансовых активов, удерживаемых до погашения.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают непроизводные финансовые инструменты с фиксированными или определенными платежами, которые не котируются на активном рынке, не попадают в категорию “финансовые активы, предназначенные для торговли”, и которые не были отнесены в категории “отражаемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей и убытков”. Если Компания не может возместить сумму первоначального вложения в финансовый актив по причинам, которые не связаны со снижением его качества, то он не включается в эту категорию. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и банковские овердрафты. В Консолидированном отчете о финансовом положении банковские овердрафты включены в состав кредитов и займов в краткосрочных обязательствах.

Все прочие финансовые активы, не включенные в другие категории, отражаются в качестве финансовых активов, доступных для продажи. В частности, акции других компаний, не включенные в первую категорию, классифицируются в качестве доступных для продажи. Кроме того, Компания может отнести к этой категории любой актив при первоначальном признании.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые вложения, имеющиеся для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в составе прибылей или убытков за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии

для продажи, отражаются в составе прибылей или убытков за год как финансовый доход, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Все изменения справедливой стоимости отражаются в составе прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленной прибыли или убытка переносится из состава прочего совокупного дохода в состав финансового дохода в прибыли или убытке за год.

Финансовые обязательства

Компания признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда когда компания становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая обычно является ценой сделки, т.е. справедливой стоимостью полученного или уплаченного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, классифицированные как оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

Группа не имеет финансовых инструментов, предназначенных для продажи, и финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков.

Группа не имеет производных финансовых инструментов.

Взаимозачет. Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Прекращаемая деятельность. Активы/обязательства, предназначенные для продажи.

Внеоборотные активы и обязательства, балансовая стоимость которых будет возмещена главным образом посредством продажи, а не их дальнейшего использования, признаются как активы, предназначенные для продажи. Активы, которые удовлетворяют критериям классификации в качестве предназначенных для продажи, измеряются по наименьшей из двух величин: балансовая стоимость и справедливая стоимость за вычетом затрат на реализацию и амортизации.

Внеоборотные активы классифицируются как предназначенные для продажи при выполнении следующих критериев:

- руководство подготовило план продажи актива и активно внедряет его;
- актив имеется в наличии для незамедлительной продажи;
- активно проводится программа поиска покупателя;
- продажа ожидается в течение одного года с даты классификации актива как предназначенного для продажи (имеется ряд исключений);
- ведется деятельность по продаже активов по обоснованной цене, связанной с его справедливой стоимостью;
- действия, необходимые для выполнения плана, указывают на то, что не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Данные активы оцениваются по наименьшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Потенциальные прибыли или убытки погашаются за счет балансовой стоимости активов и обязательств, классифицированных как предназначенные для продажи. Предназначенные для продажи активы не амортизируются.

Прекращаемая деятельность является компонентом Группы, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи, и:

- представляет собой отдельное крупное направление бизнеса или географический район деятельности;
- является частью единого координированного плана по выбытию отдельного крупного направления бизнеса или географического района деятельности;
- является дочерней компанией, приобретенной исключительно в целях перепродажи.

Прибыли и движение денежных средств от прекращаемой деятельности, если таковые имеются, отражаются отдельно от непрерывной деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом.

Если компания классифицировала актив (или группу выбытия) как предназначенный для продажи, но критерии более не выполняются, компания прекращает классифицировать актив (или группу выбытия) в качестве предназначенного для продажи. Компания измеряет внеоборотный актив, который более не классифицируется в качестве предназначенного для продажи (или более не включается в состав группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи), по наименьшей из двух величин:

- его балансовой стоимости до того, как актив (или группа выбытия) был классифицирован в качестве предназначенного для продажи, скорректированной на сумму амортизации, износа или переоценки, которая была бы отражена, если бы актив

(или группа выбытия) не был классифицирован в качестве предназначенного для продажи, и

- его возмещаемой стоимостью на дату отмены решения о его продаже.

Компания должна отражать любую необходимую корректировку к балансовой стоимости внеоборотного актива, который более не классифицируется как предназначенный для продажи, в составе прибыли или убытка от продолжающейся деятельности в периоде, в котором указанные критерии более не выполнялись.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный актив при первоначальном признании.

Резервы

Резервы признаются, когда Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и величина которых может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Сумма, признаваемая в качестве резерва, является наилучшей оценкой суммы, необходимой для исполнения существующего обязательства на отчетную дату с учетом рисков и неопределенностей, связанных с этим обязательством. Если эффект значителен, то резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, при необходимости, риски, присущие данному обязательству.

Затраты на вывод объектов из эксплуатации и восстановление соответствующих участков. Группа признает резервы на покрытие затрат на вывод из эксплуатации объектов по добыче нефти и газа и соответствующих трубопроводов по окончанию их срока полезного использования (Обязательства по выводу активов из эксплуатации в соответствии с ОПБУ США).

Резервы на покрытие затрат на вывод объектов из эксплуатации признаются, когда Группа имеет текущее юридическое или добровольно принятое обязательство, возникшее в результате прошлых событий и существующее на отчетную дату:

- демонтировать и утилизировать основные средства (вывод из эксплуатации), а также

- восстановить участок проведения работ после начала добычи нефти для приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования (восстановление участков).

Резерв на покрытие будущих затрат рассчитывается по текущей оценочной стоимости ожидаемых затрат на погашение этого обязательства, с использованием расчетных потоков денежных средств, основанных на текущих ценах с учетом инфляции.

Увеличение суммы резерва с течением времени отражается как финансовые расходы в отчете о прибылях и убытках.

Изменения суммы обязательств, переоценка которых проводится регулярно, связанные с новыми обстоятельствами или изменениями в законодательстве или технологии, а также в оценочной сумме обязательства или в ставках дисконтирования до налогообложения, отражаются как повышение или понижение стоимости соответствующего актива в рамках балансовой стоимости этого актива; при этом избыток незамедлительно отражается в отчете о прибылях и убытках.

Доходы от ожидаемого выбытия нефтегазовых активов в конце срока эксплуатации месторождения не учитываются при определении резерва.

Расчетная дисконтированная стоимость затрат на демонтаж и утилизацию нефтегазодобывающих объектов признается в учете при монтаже этих объектов и отражает юридические обязательства Группы в тот момент времени. Демонтаж и утилизация большей части этих объектов произойдет через много лет, поэтому невозможно точно определить все требования, которые должны будут быть выполнены, когда придет время демонтировать эти объекты. Технологии демонтажа и утилизации объектов и стоимость этих работ постоянно меняются, как и ожидания в сфере политики, экологии и общественной сфере. Следовательно, сроки и суммы будущих потоков денежных средств характеризуются значительной неопределенностью.

Резерв не начисляется на покрытие затрат на вывод из эксплуатации объектов, связанных с переработкой и сбытом, а также нефтехимических объектов, так как соответствующие потенциальные обязательства невозможно измерить, учитывая неопределимые сроки их ликвидации. Группа регулярно анализирует свои долгосрочные активы в сфере переработки, сбыта и нефтехимии на наличие изменений в фактах и обстоятельствах, которые могут обусловить необходимость признания соответствующего резерва на вывод объектов из эксплуатации.

Обязательства на покрытие затрат на восстановление окружающей среды (резерв по экологическим обязательствам), не связанных с выводом из эксплуатации нефтегазовых активов, которые являются результатом исков, начислений, судебных разбирательств, штрафов и пеней, а также других причин, отражаются тогда, когда существует вероятность возникновения обязательства и сумма, необходимая для его погашения, может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Налогообложение

***Расходы по налогу на прибыль* включают текущий налог на прибыль и отложенный налог.**

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым на дату отчета о финансовом положении налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенные налоги учитываются по балансовому методу обязательств в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для расчета налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налоговые обязательства как правило признаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы признаются в размере налогооблагаемой прибыли, вероятность получения которой достаточно велика и против которой могут быть зачтены уменьшающие налогооблагаемую базу временные разницы.

Отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет

ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, за исключением тех случаев, когда Группа способна контролировать сроки уменьшения временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, налоговых льгот и вычитаемых временных разниц признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница. Руководство анализирует величину отложенных налоговых активов на каждую отчетную дату и снижает ее на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам налога, которые должны применяться к периоду, когда актив будет реализован или когда обязательство будет погашено. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках за исключением случаев, когда отложенные налоги относятся к статьям, отражаемым непосредственно в составе капитала или прочего совокупного дохода. В этом случае отложенные налоги также относятся на капитал или прочий совокупный доход.

Отложенные налоговые активы и обязательства засчитываются, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намерена провести зачет своих налоговых активов и обязательств в свернутом виде.

Налог на добавленную стоимость

НДС, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате налоговым органам на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, включенный в стоимость приобретенных товаров и услуг, в общем случае, подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, по получении счета-фактуры. Налоговые органы допускают зачет НДС при расчете суммы налога к уплате.

НДС к возмещению и НДС к уплате признается либо в составе дебиторской задолженности, предоплат и прочих внеоборотных активов, либо в составе задолженности по налогам в консолидированном отчете о финансовом положении. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается в полной сумме задолженности, включая НДС.

Резервы в отношении обязательств по налогам

Резервы в отношении обязательств по налогам признаются, если существует вероятность оттока денежных средств (если более вероятно, что отток произойдет, чем нет) в погашение требований налоговых органов. В этих случаях резервы создаются в сумме, ожидаемой к погашению, при этом данная сумма может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Для этого руководство должно применять профессиональные суждения для оценки конечного результата, который может измениться с течением времени в зависимости от фактов и обстоятельств. Изменение в оценках вероятности будущих оттоков ресурсов и/или ожидаемой суммы к погашению, признается в составе прибылей или убытков за период, в котором произошло изменение.

Группа признает чистые будущие налоговые льготы, связанные с отложенными налоговыми активами, если существует вероятность того, что вычитаемые временные разницы будут уменьшаться в обозримом будущем. Оценка возмещаемости отложенных налоговых активов требует от Группы существенных оценок, относящихся к ожидаемому будущему налогооблагаемому доходу. Оценки будущих налогооблагаемых доходов основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и применении действующего налогового законодательства в каждой юрисдикции. В той мере, в какой будущие денежные потоки и налогооблагаемый доход отличаются от оценок, это может повлиять на возможность Группы реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату.

Налоговые резервы основаны на законодательстве, действующем или по существу принятом на отчетную дату. Изменения в законодательстве могут оказать влияние на суммы, отраженные в составе прибылей и убытков как в периоде изменения, включая влияние на совокупные резервы, так и в будущие периоды.

Акционерный капитал

Обыкновенные и привилегированные акции классифицируются в составе капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала в качестве вычетов из доходов после налогообложения. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как премия на акции.

Дивиденды объявленные

Дивиденды и налоги на дивиденды отражаются как обязательства в том периоде, в котором они объявлены и подлежат выплате в соответствии с законодательством.

Нераспределенная прибыль.

Нераспределенная прибыль, которая в соответствии с законодательством может быть направлена на распределение между акционерами, основана на суммах, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в финансовой отчетности, составленной согласно национальному законодательству, отдельных компаний, входящих в Группу. Данные суммы могут существенно отличаться от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной по МСФО.

Вознаграждения сотрудникам. Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также льгот в неденежной форме (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда сотрудниками Группы были оказаны услуги, определяющие данные виды вознаграждения. У Группы отсутствуют иные юридические или добровольно взятые обязательства по пенсионным выплатам или аналогичным льготам.

Признание выручки

Выручка от реализации представляет собой общую стоимость нефти и нефтепродуктов, поставленных покупателям, без учета налога на добавленную стоимость, и отражается при соблюдении всех следующих условий:

- Группа передала покупателю все существенные риски и выгоды от владения;

- Группа не сохранила ни возможность управления, которая обычно связана с владением, ни контроль над проданным товаром;
- сумма выручки может быть достоверно рассчитана;
- экономическая выгода от данной операции поступит с большой степенью вероятности;
- затраты, которые были понесены или будут понесены в связи с данной операцией, могут быть достоверно рассчитаны.

Выручка рассчитывается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения и представляет собой полученные суммы за поставленные товары, отраженные за вычетом скидок, возвратов и НДС.

Взаимосвязанные покупки и продажи запасов с одним и тем же контрагентом объединяются, рассматриваются в качестве одной договоренности и сворачиваются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда компании Группы действуют в качестве агента при покупке и продаже запасов, информация о них также отражается в свернутом виде. Выручка отражается за вычетом скидок, НДС и экспортных пошлин.

Операционная аренда

Аренда активов, по условиям которой все риски и выгоды, связанные с правом собственности, остаются у арендодателя, признается операционной арендой. Расходы, связанные с операционной арендой, отражаются в составе прибылей и убытков в том периоде, в котором они подлежат начислению согласно условиям договоров аренды.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по кредитам и займам, напрямую относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, прибавляются к стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все остальные расходы по кредитам и займам отражаются в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

В процессе применения положений учетной политики Группы руководством были приняты следующие важнейшие суждения, допущения и оценки, которые оказывают существенное влияние на суммы, отраженные в настоящей финансовой отчетности.

Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Тем не менее, в результате неопределенности, существующей в отношении этих допущений и оценок, может возникнуть необходимость существенной корректировки балансовой стоимости активов или обязательств в будущие периоды. Ниже представлены важнейшие оценки и суждения, сделанные руководством в ходе подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Оценка запасов нефти и газа

Активы, связанные с разработкой месторождений и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи по ставке, которая определяется для каждого месторождения исходя из того, являются ли запасы доказанными или доказанными освоенными. Оценки доказанных запасов также используются для определения сумм обесценения и сторно. При этом затраты на бурение разведочных скважин капитализируются до тех пор, пока не будут получены результаты геологоразведки и оценки, позволяющие признать соответствующие доказанные запасы, а этот процесс может занять несколько лет.

Доказанные запасы и доказанные освоенные запасы оцениваются на основании имеющихся геолого-технических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов нефти и газа по своей природе является неточной, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру в сторону повышения или понижения на основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития.

Изменения в оценке доказанных освоенных и доказанных запасов Группы перспективно влияют на амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость нефтегазовых активов. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке может стать отражение соответствующих капитализированных затрат на разведочное бурение в отчете о прибылях и убытках отчетного периода.

Срок полезного использования основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом предполагаемого использования, расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив расположен. Расхождения между суммой такой оценки и фактическим результатом могут существенно повлиять на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировке будущих норм амортизации и суммы расходов за отчетный период.

Затраты на вывод объектов из эксплуатации и восстановление соответствующих участков

Затраты на вывод активов из эксплуатации будут понесены Группой на конец срока использования некоторых ее активов и объектов собственности. Конечная сумма затрат по выводу объектов из эксплуатации точно не известна и может меняться в зависимости от многих факторов, включая изменения действующего законодательства, появление новых технологий восстановления земельных участков после вывода объектов из эксплуатации или накопление соответствующего опыта на других производственных объектах. Ожидаемые сроки и величина затрат также могут меняться, например, в связи с изменением запасов или изменениями в законах и нормативных актах или их толковании. В результате могут быть существенно скорректированы созданные резервы, что повлияет на будущие финансовые результаты.

Резервы отражаются по текущей стоимости затрат, которые, как ожидается, потребуются для урегулирования обязательства; данная стоимость рассчитана с применением ставки к потокам денежных средств до налогообложения и отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Увеличение резерва с течением времени отражается как процентные расходы.

Условные факты хозяйственной деятельности

По состоянию на дату настоящей консолидированной финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в дальнейшем, в зависимости от возникновения или невозникновения одного или более событий в будущем, могут привести к убыткам Группы. Руководство Группы проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, после консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, проводит оценку по существу судебных и налоговых разбирательств или непредъявленных исков, а также величины предмета требования или ожидаемого требования.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, соответствующее обязательство отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величине возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна.

Информация об условных убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, в которых раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах необычного характера, которые, по мнению руководства, сформированному по результатам консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, могут представлять интерес для акционеров и других лиц.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	**Машины и оборудование**	**Незавершенное строительство**	**Итого**
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2011 г.	**169,035**	**61,307**	**40,157**	**270,499**
Поступления	2,850	104	39,257	42,211
Перевод между категориями в составе основных средств	25,260	14,585	(39,845)	-
Выбытия	(5,561)	(5,457)	(5,308)	(16,326)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	**191,584**	**70,539**	**34,261**	**296,384**
Остаток на 1 января 2012 г.	**191,584**	**70,539**	**34,261**	**296,384**
Поступления	4,979	-	33,335	38,314
Перевод активов из категории предназначенных для продажи	-	9,314	171	9,485
Перевод между категориями в составе основных средств	33,712	(2,548)	(31,164)	-
Выбытия	(3,149)	(3,457)	(1,650)	(8,256)

Перевод активов в категорию предназначенных для продажи	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2012 г.	**227,126**	**73,848**	**34,953**	**335,927**
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
Остаток на 1 января 2011 г.	**53,474**	**18,676**	**1,144**	**73,294**
Износ и амортизация	24,640	2,685	-	27,326
Обесценение	(26)	(351)	336	(41)
Перевод между категориями в составе основных средств	(27)	27	-	-
Выбытия	(5,043)	(2,556)	-	(7,599)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	**73,018**	**18,481**	**1,480**	**92,979**
Остаток на 1 января 2012 г.	**73,018**	**18,481**	**1,480**	**92,979**
Износ и амортизация	24,826	3,478	-	28,304
Обесценение	1	(147)	577	431
Перевод активов из категории предназначенных для продажи	-	6,098	-	6,098
Перевод между категориями в составе основных средств	2,222	(2,222)	-	-
Выбытия	(2,976)	(1,398)	-	(4,374)
Перевод активов в категорию предназначенных для продажи	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2012 г.	**97,090**	**24,290**	**2,057**	**123,438**
Остаточная стоимость на 1 января 2011 г.	**115,561**	**42,631**	**39,013**	**197,205**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г.	**118,566**	**52,058**	**32,781**	**203,405**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	**130,036**	**49,558**	**32,896**	**212,490**

Выбытие основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., обусловлено в основном реализацией объектов основных средств и незавершенного строительства, а также списаниием ранее капитализированных расходов по строительству и трехмерной сейсморазведке.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. Компания признала обесценение ряда активов Группы, связанных с разведкой и добычей. За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., в составе убытков от обесценения и выбытия активов в консолидированных отчетах о прибылях и убытках и о совокупном доходе был признан убыток от обесценения активов, участвующих в продолжающейся деятельности, в сумме 577 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., – 336 млн рублей).

По состоянию на 31 декабря 2012 г. активы Группы включали выданные авансы по капитальному строительству в сумме 197 млн рублей (на 31 декабря 2011 г. - 331 млн рублей; на 1 января 2011 г. - 606 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., были капитализированы затраты по займам в сумме 1 035 млн рублей (1 030 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.). За год, закончившийся 31 декабря 2012г., капитализированные затраты по займам в сумме 1 035 млн рублей были выплачены (559 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.).

При изменении сроков полезного использования основных средств, связанных с добычей нефти и газа, на 1 год эффект составит 3 565 млн рублей.

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Катализаторы	2,118	1,775	484
Прочее	710	650	108
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(4)	(4)	(12)
	2,824	**2,421**	**580**

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Сырье и материалы	2,306	1,696	2,472
Нефть	2,974	2,809	2,000
Нефтепродукты	335	160	307
Прочие	563	311	373
Резерв под обесценение запасов	(21)	(41)	(179)
	6,157	**4,935**	**4,973**

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2012	31 декабря 2011	1 января 2011
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 63 млн рублей США, 5 млн рублей и 63 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 1 января 2011 года соответственно)	5,695	5,503	3,946
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 70 млн рублей США, 12 млн рублей и 47 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года и 1 января 2011 года соответственно)	444	383	948
Финансовая дебиторская задолженность, нетто	**6,139**	**5,886**	**4,894**
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	2,382	2,482	4,360
НДС к возмещению	746	795	1,013
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	**3,128**	**3,277**	**5,373**
Итого дебиторская задолженность, нетто	**9,267**	**9,163**	**10,267**

По состоянию на 31 декабря 2012 г. дебиторская задолженность в размере 4 млн руб. (31 декабря 2011 г. - 86 млн руб., 1 января 2011 г. - 837 млн руб.) была просроченной, но не обесцененной. Эти суммы относятся к ряду клиентов, не связанных с Группой, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности покупателей и заказчиков по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
менее 6 месяцев	3	61	96
от 6 до 12 месяцев	1	11	741

от 1 до 3 лет	-	14	-
свыше 3-х лет	-	-	-
	4	**86**	**837**

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности был определен на основе анализа конкретных клиентов, предыдущего опыта платежей, прогноза последующих платежей и расчетов, а также анализа ожидаемых денежных потоков в будущем. Руководство Группы считает, что дочерние общества Группы смогут получить всю сумму остатка по дебиторской задолженности путем ее непосредственного погашения должниками денежными средствами и проведения иных неденежных расчетов, вследствие чего указанная сумма приблизительно равна справедливой стоимости.

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.		**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**	
	Дебиторская задолжен-ность покупателей и заказчиков	**Прочая дебиторс-кая задолжен-ность**	**Дебиторс-кая задолжен-ность покупа-телей и заказчи-ков**	**Прочая дебиторс-кая задолжен-ность**
Остаток на начало периода	5	12	63	47
Начислено за год	80	103	10	11
Восстановление обесценения	(12)	(39)	(26)	(44)
Дебиторская задолженность, списанная как не подлежащая взысканию	(10)	(6)	(42)	(2)
Остаток на конец периода	**63**	**70**	**5**	**12**

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2012 г.	**31 декабря 2011 г.**	**1 января 2011 г.**
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	66	249	163
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	128	792	138
Краткосрочные депозиты в рублях	18,255	5,767	3,370
Краткосрочные депозиты в валюте	13,668	80	130
	32,117	**6,888**	**3,801**

В таблице ниже представлена информация о денежных средствах и их эквивалентах Группы в соответствии с долгосрочным кредитным рейтингом независимого рейтингового агентства Fitch.

	31 декабря 2012 г.		**31 декабря 2011 г.**		**1 января 2011 г.**	
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	BBB	17,657	BBB+	7	BBB+	403
ОАО «Нордеа Банк»	BBB+	5,663	BBB+	-	BBB+	-
ЗАО «Юникредитбанк»	BBB+	4,921	BBB+	3,618	BBB+	207
ОАО АКБ «Еврофинанс	B+	2,899	B+	1,863	B+	1,476

Моснарбанк»						
ЗАО «Натиксис банк»	BB-	740	BB	11	BB	2
ЗАО «БНП Париба Банк»	BBB	1	BBB	11	BBB	1,053
ЗАО «Мидзухо Корпорейт Банк (Москва)»	BB-	-	BB-	500	BB-	-
Прочие		236		878		660
		32,117		**6,888**		**3,801**

ПРИМЕЧАНИЕ 11. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Активы, предназначенные для продажи:			
ООО «МУБР»	-	1,381	2,016
ООО «БНГРЭ»	-	1,489	2,256
ООО «Мегион геология»	-	1,007	1,049
ООО «Обь геология»	-	1,017	573
ЗАО «Управление отгрузок»	-	1,225	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	-	-	585
ЗАО «СП МеКаМинефть»	-	-	1,473
ООО «Мегион Сервис»	-	-	846
	-	**6,119**	**8,798**
Обязательства, связанные с активами для продажи:			
ООО «МУБР»	-	364	693
ООО «БНГРЭ»	-	193	342
ООО «Мегион геология»	-	151	-
ООО «Обь геология»	-	159	-
ЗАО «Управление отгрузок»	-	22	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	-	-	-
ЗАО «СП МеКаМинефть»	-	-	190
ООО «Мегион Сервис»	-	-	483
	-	**889**	**1,708**

Основные классы активов, классифицированных как активы, предназначенные для продажи, представлены ниже:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	-	3,326	6,420
Отложенные налоговые активы	-	615	198
Прочие внеоборотные активы	-	18	40
Итого внеоборотные активы	**-**	**3,959**	**6,658**
Оборотные активы			
Запасы	-	1,225	1,277
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	863	693

Прочие оборотные активы	-	72	170
Итого оборотные активы	**-**	**2,160**	**2,140**
Итого активы	**-**	**6,119**	**8,798**
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	-	79	203
Обязательства, связанные с выбытием активов и охраной окружающей среды	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства	**-**	**79**	**203**
Краткосрочные обязательства			
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	-	456	968
Задолженность по налогам	-	204	247
Прочие краткосрочные обязательства	-	150	290
Итого краткосрочные обязательства	**-**	**810**	**1,505**
Итого капитал и обязательства	**-**	**889**	**1,708**

Чистый убыток, связанный с указанной прекращаемой деятельностью, представлен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**
Чистая выручка	-	592
Затраты и прочие расходы	-	(549)
Доходы/(расходы) от операционной деятельности	-	**43**
Прочие доходы/ (расходы), не связанные с операционной деятельностью	-	-
Расходы по налогу на прибыль	-	(19)
Чистый убыток от прекращаемой деятельности	**-**	**24**

ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)

В феврале 2010 г. Совет директоров Группы принял решение продать ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл). В мае 2012 г. Группа завершила продажу ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) третьим сторонам за 21 млн рублей.

ЗАО «Русойл-Москва»

В феврале 2010 г. Совет директоров Группы принял решение продать ЗАО «Русойл-Москва» третьим сторонам. В декабре 2012 г. Группа завершила продажу ЗАО «Русойл-Москва» третьим сторонам за 20 млн рублей.

Сервисные предприятия Группы

В сентябре 2009 г., Совет Директоров принял решение об отчуждении некоторых сервисных предприятий Группы и некоторых других дочерних обществ, относящихся к сервисному бизнесу. По состоянию на 31 декабря 2010 г. критерии, позволяющие признать активы в качестве предназначенных для продажи, выполнялись для следующих дочерних обществ Группы: ЗАО «СП МеКаМи Нефть», ООО «Мегион сервис», ООО «БНГРЭ», ООО «Обь геология», ООО «Мегион геология» и ООО «МУБР». В апреле 2011 г. и августе 2011 г. Группа завершила продажу ЗАО «СП МеКаМи Нефть» и ООО «Мегион сервис» третьим лицам за 970 млн рублей и 1 293 млн рублей соответственно.

По состоянию на 31 марта 2012 г. Компания перестала признавать ООО «БНГРЭ», ООО «Обь геология», ООО «Мегион геология» и ООО «МУБР» в качестве активов, предназначенных для продажи, так как не все критерии по признанию их таковыми выполнялись на эту дату. Основное предварительное соглашение с покупателем было расторгнуто, компания не получила существенных предложений о покупке этих активов, и, таким образом, план продажи некоторых непрофильных дочерних обществ Группы был приостановлен.

ЗАО «Управление отгрузок»

В ноябре 2010 г., Совет Директоров Группы принял решение отделить и впоследствии продать бизнес и основные средства (вагоны-цистерны), связанные с транспортировкой нефтепродуктов. Для этого Группа создала ЗАО «Управление отгрузок». В мае 2011 г. руководство Группы приняло решение продать эти основные средства. В результате в отчетности Группы на 31 декабря 2011 г. ЗАО «Управление отгрузок» показано как актив, предназначенный для продажи.

По состоянию на 31 марта 2012 г. Компания перестала признавать ЗАО «Управление отгрузок» в качестве активов, предназначенных для продажи, так как не все критерии по признанию их таковыми выполнялись на эту дату. Компания не получила существенных предложений о покупке этих активов, и, таким образом, план продажи ЗАО «Управление отгрузок» был приостановлен.

Выбытие ЗАО «Мессояханефтегаз»

В сентябре 2009 г. Совет директоров Группы принял решение продать ЗАО «Мессояханефтегаз» Основным акционерам Группы.

В декабре 2010 г. Группа завершила продажу 50% ЗАО «Мессояханефтегаз» ОАО «ТНК-ВР Холдинг» за 585 млн рублей, выплаченных денежными средствами. В феврале 2011 г. Группа завершила продажу 50% ЗАО «Мессояханефтегаз» ООО «Газпромнефть-Инвест» (компании, аффилированной с Основным акционером - ОАО «Газпром нефть») за 585 млн рублей, выплаченных денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IAS) 27 прибыль или убыток признаются в отношении той части, которая выбыла (в случае потери контроля компании над дочерним обществом), а последующая прибыль или убыток признаются по итогам переоценки балансовой стоимости сохраненной доли участия до ее справедливой стоимости. И то и другое признано в составе прибыли и убытка за 2010 г. В результате этой сделки Группа отразила прибыль в размере 2 917 млн рублей в отчете о совокупном доходе в 2010 г., когда Группа потеряла контроль над ЗАО «Мессояханефтегаз».

Сумма займов, предоставленных ЗАО «Мессояханефтегаз», на 1 января 2011 г. составляла 6 095 млн рублей.

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

		ЗА 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ЗАО «Натиксис Банк»	Долл. США	683	1,690	1,829
ЗАО «Юникредитбанк»	Долл. США	7,136	8,071	7,642
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	Долл. США	2,866	25,808	4,593

ЗАО «ИНГ Банк» Лондонское отделение	Долл. США	39,442	-	-
ЗАО «БНП Париба Банк»	Долл. США	874	3,220	3,048
ОАО «Сбербанк»	Долл. США	-	-	6,710
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	1,065	2,817	2,667
ЗАО «Внешэкономбанк»	Японская иена	2,089	3,424	3,965
ОАО «Росбанк» (ранее - BSGV)	Долл. США	2,279	2,899	-
Прочее	Долл. США	457	58	(1)
За минусом текущей части		(19,935)	(11,468)	(7,591)
		36,956	**36,519**	**22,862**

Процентные ставки по кредитам варьируются от плавающей ставки Либор +1.75% до Либор +3.5%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничивающие условия, рассчитываемые Группой на полугодовой основе на основании консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. Указанные условия включают, помимо прочего, поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA), отношение консолидированного долга к EBITDA, отношение EBITDA к процентным расходам, отношение чистого долга к общей сумме акционерного капитала, отношение долга к чистой стоимости материальных активов, стоимость материальных активов Группы. Компания соблюдает указанные ограничивающие условия на основании результатов Консолидированной финансовой отчетности на отчетную дату.

Краткосрочные кредиты и займы Группы обеспечиваются продажей и соответствующей дебиторской задолженностью.

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Краткосрочные займы в иностранной валюте	1,157	2,625	115
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	19,935	11,468	7,591
	21,092	**14,093**	**7,706**

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает, по методу дисконтирования, резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость

затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2025 года. Такие резервы создавались на основании внутренних оценок Компании. Допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, по мнению руководства, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации вероятно будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

Ожидаемая сумма затрат на вывод активов из эксплуатации дисконтируется до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования, скорректированной с учетом рыночного риска: 4.8% по состоянию на 31 декабря 2012 г. (на 31 декабря 2011 г.: 6.2%, на 1 января 2011 г.: 5.4%). Влияние инфляции оценивается на ежегодной основе при определении оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации. На конец каждого отчетного года Компания пересматривает свои оценки в отношении уровня инфляции и ставок дисконтирования.

По состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г. и 1 января 2011 г. Группа отразила обязательства по выводу активов из эксплуатации в сумме 14,041 млн долл. США, 10,575 млн долл. США и 10,209 млн долл. США соответственно.

Обязательства по охране окружающей среды

Оценочное обязательство Группы по охране окружающей среды составляло 2,275 млн руб., 2,205 млн руб. и 442 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г. и 1 января 2011 г. соответственно. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды (включая краткосрочную часть резерва по охране окружающей среды: 509 млн руб., 879 млн руб. и 168 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г. и 1 января 2011 г. соответственно).

	31 декабря 2012 г.	**31 декабря 2011 г.**
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	**12,780**	**10,651**
Поступления, отраженные в составе прибылей и убытков	1,042	2,651
Изменение ставки дисконтирования	2,178	(1,079)
Амортизация дисконта	725	557
Выбытие ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	(409)	-
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	**16,316**	**12,780**
За минусом текущей части	(509)	(879)
Резервы на покрытие обязательств по выводу	**15,807**	**11,901**

активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	

ПРИМЕЧАНИЕ 14. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12,066	7,871	8,710
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	837	488	440
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	**12,903**	**8,359**	**9,150**
Прочее	13	54	6
Нефинансовая кредиторская задолженность	**13**	**54**	**6**
Итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками	**12,916**	**8,413**	**9,156**

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	7,261	7,168	5,710
Налог на добавленную стоимость	6,602	5,346	3,556
Акцизы	2,060	1,751	1,123
Налог на имущество	797	747	688
Социальные выплаты	320	308	200
Налог на прибыль	233	58	499
Налог на доходы физических лиц	49	58	67
Резерв в отношении обязательств по налогам (за исключением налога на прибыль)	17	7	69
Прочее	106	25	35
	17,445	**15,468**	**11,947**

Налог на добычу полезных ископаемых

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ налог на добычу полезных ископаемых рассчитывается с учетом текущей мировой цены на нефть марки Urals blend и среднего курса российского рубля к доллару США за соответствующий налоговый период. Средняя ставка НДПИ за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., составила 5,066 руб. за тонну и 4,455 руб. за тонну соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	509	879	168
Начисление премий	403	542	654
Начисление отпускных платежей	346	297	268
Заработная плата	305	254	279
Начисленные обязательства	7	9	3
Прочие краткосрочные обязательства	87	132	211
	1,657	**2,113**	**1,583**

В августе 2012 г. Основные акционеры Группы пришли к соглашению о реализации проекта по оптимизации системы управления Группой. По результатам проекта, в рамках которого еще предстоит завершить определенные корпоративные процедуры, ожидается, что корпоративный центр Группы «Славнефть» будет передавать дополнительные функции по управлению и принятию решений своим дочерним обществам – ОАО «Мегионнефтегаз», ООО «Красноярскнефтегаз» и ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез».

В ходе заседания Совета директоров, состоявшегося 25 декабря 2012 г., акционеры приняли решение об отмене проекта по оптимизации системы управления Группой.

ПРИМЕЧАНИЕ 17. 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 2012 г. некоторые дочерние компании, занимающиеся добычей нефти, 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, данное право предоставляется местным законодательством. За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., расходы Группы по налогу на прибыль включают налоговую льготу, связанную с этими налоговыми уступками, в размере 933 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.: 123 млн руб.).

Ниже приведена сверка условного налога на прибыль, рассчитанного на базе ставки налога, действующей в Российской Федерации, где Группа ведет свою основную деятельность, с суммой фактических расходов по налогу на прибыль, отраженных в Отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Прибыль/(убыток) до налогообложения	**30,514**	**(5,688)**
Теоретический расход по налогу на прибыль	6,103	(1,138)
Увеличение/(уменьшение) налога на прибыль в результате:	-	-
статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу	431	417
переноса убытков на будущие периоды	(405)	(132)
инвестиционных налоговых льгот	(933)	(123)

начислений налога по результатам налоговых проверок	59	(43)
отложенного налога по нераспределенной прибыли дочерних обществ	114	(1,354)
пересмотра налога на прибыль в связи с ускоренной амортизацией основных средств	-	(191)
корректировок, относящихся к прошлым периодам	145	70
выбытия ЗАО “СП МеКаМинефть” и ООО "Мегион сервис"	-	244
прочих статей	321	215
Итого расход/(доход) по налогу на прибыль	**5,835**	**(2,035)**

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**
Текущий расход по налогу на прибыль	6,009	323
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(174)	(2,358)
Итого расход/(доход) по налогу на прибыль	**5,835**	**(2,035)**

Влияние временных разниц, которые в значительной степени повлияли на активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2012 г.	**31 декабря 2011 г.**	**1 января 2011 г.**
Отложенные налоговые активы			
Основные средства	1,790	1,508	707
Перенос налоговых убытков от операционной деятельности на будущие периоды	1,091	596	507
Обязательства по выводу активов из эксплуатации	2,808	2,115	2,021
Прочие краткосрочные обязательства	430	714	251
Прочие оборотные активы	12	124	153
Прочие долгосрочные обязательства	297	198	55
Прочие внеоборотные активы	39	75	-
Дебиторская задолженность	31	22	19
Кредиторская задолженность	59	4	26
Прочее	346	193	567
Итого отложенные налоговые активы	**6,903**	**5,549**	**4,306**
Отложенные налоговые обязательства			
Основные средства	(11,225)	(10,791)	(10,283)
Нераспределенная прибыль дочерних обществ	(643)	(529)	(1,883)
Запасы	(443)	(348)	(279)
Прочие внеоборотные активы	(62)	(73)	(22)
Прочее	(228)	(183)	(4)
Итого отложенные налоговые обязательства	**(12,601)**	**(11,924)**	**(12,471)**
Чистое отложенное налоговое обязательство	**(5,698)**	**(6,375)**	**(8,165)**

По состоянию на 31 декабря 2012 г. Группа не признавала отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы в размере 7 189 млн руб. (на 31 декабря 2011 г.: 5,919 млн рублей; на 1 января 2011 г.: 3,412 млн рублей), связанное с инвестициями в дочерние общества, поскольку руководство Группы считает, что нулевая ставка налога, взимаемого у источника получения дохода, в отношении распределения дивидендов, будет применяться при распределении этих дивидендов.

Классификация отложенных налоговых активов и обязательств, отраженных в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении, указана в следующей таблице:

	31 декабря 2012 г.	**31 декабря 2011 г.**	**1 января 2011 г.**
Отложенные налоговые активы - оборотные	825	948	992
Отложенные налоговые активы - внеоборотные	3,097	2,274	729
Итого отложенные налоговые активы	**3,922**	**3,222**	**1,721**
Отложенные налоговые обязательства - краткосрочные	(464)	(348)	(283)
Отложенные налоговые обязательства - долгосрочные	(9,156)	(9,249)	(9,603)
Итого отложенные налоговые обязательства	**(9,620)**	**(9,597)**	**(9,886)**
Чистое отложенное налоговое обязательство	**(5,698)**	**(6,375)**	**(8,165)**

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**
Нефть	175,838	136,289
Переработка нефти	18,152	15,797
Прочая выручка от реализации	4,374	4,254
Нефтепродукты и попутный газ	318	326
	198,682	**156,666**

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**
Электро- и теплоэнергия	10,435	11,184
Ремонт и техническое обслуживание	8,487	7,790
Материалы и запасные части	4,769	3,915
Расходы на оплату труда	2,791	2,774
Транспортные расходы	2,346	2,002
Прочие	7,466	9,024
	36,294	**36,689**

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., также включают: расходы на оплату труда в сумме 3,293 млн рублей и

3,021 млн рублей, консультационные расходы в сумме 241 млн рублей и 234 млн рублей, благотворительность в сумме 256 млн рублей и 268 млн рублей соответственно.

Себестоимость реализации прочей продукции за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., также включает: расходы на оплату труда в сумме 764 млн рублей и 1,023 млн рублей, сырье и материалы в сумме 403 млн рублей и 385 млн рублей соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	89,604	80,263
Налоги на имущество	3,237	2,711
Единый социальный налог	1,743	1,698
Прочие	565	298
	95,149	**84,970**

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОБЕСЦЕНЕНИЕ И УБЫТОК ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Обесценение основных средств	431	(41)
Убыток от выбытия основных средств	1,635	2,419
Убыток/(прибыль) от выбытия финансовых вложений	83	(933)
Убыток от приобретения и продажи иностранной валюты	17	80
Прочая (прибыль) / убыток	(130)	31
	2,036	**1,556**

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Финансовые доходы	1,249	435
Процентные расходы	(431)	(287)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	2,921	(3,400)
Банковские комиссии и услуги	(370)	(29)
Амортизация дисконта по резерву на вывод активов из эксплуатации и охрану окружающей среды	(725)	(557)
	2,644	**(3,838)**

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, или стороны, находящиеся под общим контролем со стороны третьего лица. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) – Группа «ТНК-ВР» и Группа «Газпром нефть».

Дочерние компании Группы

	на 31.12.2012		**на 31.12.2011**		**на 1.01.2011**	
Дочерние компании	**Всего владение**	**Обычные акции**	**Всего владение**	**Обычные акции**	**Всего владение**	**Обычные акции**
ОАО Славнефть-Мегионнефтегазгеология	94.72%	97.51%	94.72%	97.51%	94.72%	97.51%
ОАО Славнефть-Мегионнефтегаз	56.42%	69.12%	56.42%	69.12%	56.42%	69.12%
ОАО Славнефть Ярославнефтеоргсинтез	39.79%	50.78%	39.79%	50.78%	39.79%	50.78%
ООО Мегион сервис	Выбыло	Выбыло	Выбыло	Выбыло	56.42%	69.12%
ООО МУБР	56.42%	69.12%	56.42%	69.12%	56.42%	69.12%
ООО МегионЕнергоНефть	56.42%	69.12%	56.42%	69.12%	56.42%	69.12%
ОАО Соболь	83.69%	88.45%	83.69%	88.45%	83.69%	88.45%
ЗАО Обьнефтегеология	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ОАО Обьнефтегазгеология	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ООО Славнефть-Нижневартовск	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ООО Славнефть-Красноярскнефтегаз	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ООО БНГРЭ	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ЗАО Мессояханефтегаз	Выбыло	Выбыло	Выбыло	Выбыло	50.00%	50.00%
ООО Мегион геология	94.72%	97.89%	94.72%	97.89%	94.72%	97.89%

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров Компании и Правления Группы):.

	Year ended 31 December 2012	**Year ended 31 December 2011**
Краткосрочная часть	315	309
Долгосрочная часть	165	167
	480	**476**

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	**Описание**	**За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.**	**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**
ЗАО «СЛ Трейдинг»	Нефть	87,776	68,012
ОАО «Газпром нефть»	Нефть	87,776	68,053
ОАО «Газпром нефть»	Переработка нефти	9,078	7,901

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	Переработка нефти	9,074	7,896
Прочие	Нефтепродукты и прочее	1,343	2,210
		195,047	**154,072**

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., операционные расходы Компании по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 398 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., – 848 млн руб.).

Денежные средства и их эквиваленты в банках, которые являются связанными сторонами, включают следующее:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ОАО «Газпромбанк»**	2	1	1
	2	**1**	**1**

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	1,267	1,099	697
ОАО «Газпром нефть»**	1,687	2,010	1,384
ОАО «Газпром ННГ»**	-	6	46
ЗАО «СЛ Трейдинг»*	321	784	236
Прочие	72	79	579
	3,347	**3,978**	**2,942**

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ОАО «Газпром нефть»**	1,775	1,525	652
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	1,714	760	899
Прочие	149	107	312
	3,638	**2,392**	**1,863**

** Компании, связанные с Группой «ТНК-ВР»*

** Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»*

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	857	87	3,632
ОАО «Газпром нефть»**	857	87	3,632
	1,714	**174**	**7,264**

ПРИМЕЧАНИЕ 24. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционные обязательства

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на три года. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. Компания имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 3,104 млн руб.

Операционная аренда

Земельные участки на территории Российской Федерации, на которых расположены производственные мощности Группы, в основном, являются собственностью государства. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды с государством. Платежи Группы рассчитываются на основе общей площади занимаемых земельных участков и места их расположения. Срок действия договоров операционной аренды истекает в разные годы до 2059 года. Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды земельных участков представлены следующим образом:

	31 декабря 2012 г.	**31 декабря 2011 г.**
Менее одного года	535	562
От 1 до 5 лет	1,455	1,492
Свыше 5 лет	11,930	13,076
	13,920	**15,130**

Социальные обязательства

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы том периоде, в котором они произведены.

Страхование

Российский рынок страховых услуг находится на этапе становления, и многие формы страхования, стандартные для развитых стран, пока не используются в России.

Группа не осуществляет полного страхования своих добывающих, перерабатывающих и транспортных активов, а также страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет полного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных производственных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность группы и ее финансовое положение.

Судебные споры

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по-отдельности, так и в совокупности с другими, не окажут существенного негативного влияния на Группу.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Та интерпретация, которую применяет руководство к сделкам и операциям Группы, может быть оспорена федеральными или региональными властями. Недавние события в Российской Федерации дают основания полагать, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при толковании законодательства и определении размера налогов, что, возможно, приведет к оспариванию тех сделок и операций, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством возможной величины оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

С 1 января 2012 г. вступили в силу изменения в законодательстве РФ о трансфертном ценообразовании. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении всех контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством были внедрены средства внутреннего контроля для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Руководство считает, что документация о трансфертном ценообразовании, подготовленная Группой согласно требованиям измененного законодательства, содержит достаточное количество доказательств, касающихся налогового статуса Группы и соответствующих налоговых деклараций. Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным,

Однако контролирующие органы могут толковать закон иначе, что может оказать серьезное влияние на консолидированную финансовую отчетность, если их толкование будет признано верным.

Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется федеральными, региональными и местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в российские нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений,

Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Российская Федерация. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 24).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а, следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

К представленным ниже статьям финансовой отчетности применялась учетная политика в области финансовых инструментов, описанная в Примечании 4:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Финансовые активы			
Оборотные			
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 10)	32,117	6,888	3,801
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто (Примечание 9)	6,139	5,886	4,894
Займы выданные	33	43	6,207
Общая балансовая стоимость	**38,289**	**12,817**	**14,902**

Финансовые обязательства	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Долгосрочные			
Долгосрочные заемные средства (Примечание 12)	36,956	36,519	22,862
Краткосрочные			
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая кредиторская задолженность (Примечание 14)	12,903	8,359	9,150
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (Примечание 12)	21,092	14,093	7,706

Общая балансовая стоимость	**70,951**	**58,971**	**39,718**

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск и риск изменения процентной ставки), кредитному риску и риску ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Управление рисками осуществляется Правлением Группы на ежемесячной основе, а также централизованным отделом по управлению денежными средствами (казначейство Группы). Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки.

Рыночный риск

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы.

Значительная часть выручки Группы выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства и расходы Группы выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Группа не использует договоры на продажу валюты с отсрочкой исполнения в целях устранения отрицательного эффекта от снижения курса доллара США к рублю, поскольку руководство считает, что выгода от применения низкой процентной ставки по займам, выраженным в долларах США, превышает затраты на использование договоров с отсрочкой исполнения.

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	31 декабря 2012 г						
	Рубль РФ	**Долл. США**	**Евро**	**Японская иена**	**Белорус. рубль**	**Подытог для иностр. валют**	**Итого**
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	4,712	1	1,424	-	2	**1,427**	**6,139**
Денежные средства и их эквиваленты	18,577	13,429	18	-	93	**13,540**	**32,117**
Займы выданные	33	-	-	-	-	**-**	**33**

Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	-	(35,713)	-	(1,243)	-	**(36,956)**	**(36,956)**
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	-	(20,173)	(90)	(829)	-	**(21,092)**	**(21,092)**
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(11,458)	-	(1,445)	-	-	**(1,445)**	**(12,903)**
	11,864	**(42,456)**	**(93)**	**(2,072)**	**95**	**(44,526)**	**32,662**

	31 декабря 2011 г.						
	Рубль РФ	**Долл. США**	**Евро**	**Японская иена**	**Белорус. рубль**	**Подытог для иностр. валют**	**Итого**
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	4,890	-	975	-	21	**996**	**5,886**
Денежные средства и их эквиваленты	6,016	731	57	-	84	**872**	**6,888**
Займы выданные	43	-	-	-	-	**-**	**43**
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	-	(34,073)	-	(2,446)	-	**(36,519)**	**(36,519)**
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	-	(13,115)	-	(978)	-	**(14,093)**	**(14,093)**
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(7,335)	-	(1,024)	-	-	**(1,024)**	**(8,359)**
	3,614	**(48,457)**	**8**	**(3,424)**	**105**	**(49,768)**	**(46,154)**

	1 января 2011 г						
	Рубль РФ	**Долл. США**	**Евро**	**Японская иена**	**Белорус. рубль**	**Подытог для иностр. валют**	**Итого**
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	4,604	9	241	-	40	**290**	**4,894**
Денежные средства и их эквиваленты	3,533	22	108	-	137	**268**	**3,801**
Займы выданные	6,207	-	-	-	-	**-**	**6,207**
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	-	(19,778)	-	(3,084)	-	**(22,862)**	**(22,862)**
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные	-	(6,825)	-	(881)	-	**(7,706)**	**(7,706)**

кредиты и займы							
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(8,920)	-	(230)	-	-	**(230)**	**(9,150)**
	5,424	**(26,572)**	**119**	**(3,965)**	**177**	**(30,240)**	**(24,816)**

Изменение курсов валют на 10% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.		**За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.**	
	Долл. США	**Японская иена**	**Долл. США**	**Японская иена**
Влияние на прибыль до налогообложения	5,561	207и	4,691	342

Риск изменения цен на сырьевые товары

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты основным акционерам.

Риск изменения процентных ставок

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан в основном с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой, в основном, выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Группа отслеживает данный риск и не считает, что увеличение ставок Либор окажет существенное влияние на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены данные о процентной ставке по процентным финансовым инструментам Группы:

	31 декабря 2012 г.	*31 декабря 2011 г.*	**1 января 2011 г.**
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто	**29,851**	**2,423**	**(465)**
Банковские депозиты	31,923	5,847	3,500
Долгосрочные кредиты и займы	(1,243)	(2,446)	(3,084)
Краткосрочные кредиты и займы	(829)	(978)	(881)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	**(55,976)**	**(47,188)**	**(26,603)**
Долгосрочные кредиты и займы	(35,713)	(34,073)	(19,778)
Краткосрочные кредиты и займы	(20,263)	(13,115)	(6,825)

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок на 1% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	472	524

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков. Группа минимизирует

кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех строгих процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основными акционерами: ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ЗАО «СЛ Трейдинг», ОАО «Газпром нефть». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, представлена в Примечании 9.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными, с недостаточной доступностью финансирования, ростом процентных ставок и значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной.

Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию. Руководство Группы ожидает, что основным источником ликвидности Группы в 2012 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности, которые будут достаточны для обеспечения финансирования инвестиционных проектов Группы. Руководство Группы считает, что Группа сможет привлечь дополнительное финансирование с целью рефинансирования существующих краткосрочных займов.

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий, доступный остаток по которым на 31 декабря 2012 г. составлял 6 075 млн руб.
(на 31 декабря 2011 г. – 6 439 млн руб.).

В таблице ниже представлен анализ финансовых обязательств Группы, которые включают финансовую кредиторскую задолженности (т.е. задолженность перед поставщиками и подрядчиками, займы в разбивке по срокам погашения на основании договорных недисконтированных потоков денежных средств до даты погашения), включая процентные платежи.

	1 декабря 2012 г.	1 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Менее одного года	21,092	14,093	7,706
От 1 до 5 лет	36,956	36,519	22,862
Свыше 5 лет	-	-	-
	58,048	**50,612**	**30,568**

Управление риском капитала

Основной целью Группы в отношении риска управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Группы в обозримом будущем с тем, чтобы обеспечивать прибыль акционерам и выгоду другим группам заинтересованных лиц и сохранять оптимальную структуру капитала, необходимую для снижения стоимости привлечения капитала.

Группа определяет капитал как акционерный капитал. В целях сохранения или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. Общая стратегия Группы на 2012 г. не изменилась по сравнению с предыдущими годами.

Группа выполняла все внешние требования о достаточности капитала в течение 2012 и 2011 гг. Эти требования устанавливаются в кредитных соглашениях Группы с банками на разных основаниях.

Как и другие компании отрасли, Группа осуществляет контроль за достаточностью капитала исходя из соотношения собственных и заемных средств. Данный показатель рассчитывается делением чистой задолженности на сумму общего акционерного капитала Группы и чистой задолженности. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма процентных кредитов и прочих займов за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала равна общей сумме акционерного капитала, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Чистый долг	25,931	43,724	26,768
Всего капитал	151,345	139,502	152,794
Всего капитал и чистый долг	177,276	183,226	179,562
Соотношение собственных и заемных средств	**14.6%**	**23.9%**	**14.9%**

ПРИМЕЧАНИЕ 26. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

На 31 декабря 2012 г и31 декабря 2011 г рыночная стоимость финансовых инструментов не сильно отличалась от их стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность. Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Краткосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам. Балансовая стоимость этой задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Долгосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения с банками предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие

условия, применимые к аналогичным займам. Балансовая стоимость этой задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЕ 27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Мы провели оценку событий после отчетной даты по состоянию на 11 февраля 2013 г., дату выпуска настоящей Консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 28. ДИВИДЕНДЫ

На ежегодном общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 29 июня 2012 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 9,033 млн. рублей (1,90 руб. за обыкновенную акцию). На внеочередном общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 19 декабря 2012 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 1,521 млн рублей (0,32 руб. за обыкновенную акцию).

ПРИМЕЧАНИЕ 29. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в ряде дочерних обществ Группы.

В таблице ниже указана информация о дочерних обществах Группы, в которых доля владения Компании составляет менее 100% (доля неконтролирующих акционеров) по состоянию на 31 декабря 2012 г.

	Доля неконтролирующих акционеров в дочерних обществах Группы, %	**Доля Основных акционеров в дочерних обществах Группы, %**
ОАО «Славнефть-Ярославльнефтеоргсинтез»	60.21%	54.97%
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	43.58%	38.37%
ООО «МУБР»	43.58%	38.37%
ООО «Мегионэнергонефть»	43.58%	38.37%
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	31.94%	19.55%
ОАО «Обьнефтегазгеология»	19.76%	18.25%
ОАО «Соболь»	16.31%	-
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	5.28%	-
ООО «Мегион геология»	5.28%	-

Доля участия неконтролирующих акционеров, которая была отражена в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г. и 1 января 2011 г., включает 62,022 млн руб.; 53,738 млн руб. и 52,630 млн руб. соответственно, относящихся к доле Основных акционеров.

В составе доли неконтролирующих акционеров в консолидированном отчете о совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., отражена доля Основных акционеров в прибылях дочерних обществ Группы в размере 8,284 млн руб. и 1,108 млн руб. соответственно.

В течение отчетного периода дочерние общества Группы (главным образом ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз») объявили дивиденды на сумму 8,651 млн рублей, включая дивиденды неконтролирующим акционерам в сумме 2,282 млн рублей. Дивиденды, относящиеся к неконтролирующим акционерам, включают дивиденды, относящиеся к Основным акционерам Группы, в сумме 2,003 млн рублей.

Приложение к ежеквартальному отчету.

Приложение № 5

Учетная политика

Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год

г. Москва
2012
ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями бухгалтерского законодательства Российской Федерации. Оно содержит изложение учетной политики ОАО «НГК «Славнефть» (далее Общество).

Положение описывает организацию и ведение бухгалтерского учета в Обществе и призвано обеспечить достоверность всех видов отчетности, подготавливаемой в Обществе - оперативной, бухгалтерской, статистической.

Способы ведения бухгалтерского учета, избранные предприятием при формировании настоящей учетной политики, применяются с 1 января 2013 года.

Требования настоящего Положения являются обязательными для исполнения:

- руководителями и работниками всех структурных подразделений, департаментов, служб и отделов Общества, отвечающих за своевременное представление первичных документов и иной учетной информации бухгалтерским службам;
- работниками служб и отделов, отвечающими за своевременную разработку, пересмотр, доведение нормативно-справочной информации до подразделений-исполнителей;
- работниками бухгалтерии, отвечающими за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

Настоящая учетная политика разработана в соответствии с:

- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. № 402-ФЗ;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), (Приказ Минфина РФ от 06.10.2008г. № 106н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), (Приказ Минфина РФ от 24.10.2008г. № 116н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), (Приказ Минфина РФ от 27.11.2006г. № 154н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), (Приказ Минфина РФ от 06.07.1999г. № 43н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), (Приказ Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) (Приказ Минфина РФ от 30.03.2001г. № 26н;
- Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), (Приказ Минфина РФ от 25.11.1998г. № 56н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), (Приказ Минфина РФ от 13.12.2010г. № 167н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), (Приказ Минфина РФ от 06.05.1999г. № 32н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), (Приказ Минфина РФ от 06.05.1999г. № 33н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связных сторонах» (ПБУ 11/2008), (Приказ Минфина РФ от 29.04.2008г. № 48н);

- Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), (Приказ Минфина РФ от 08.11.2010г. № 143н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» (ПБУ 13/2000), (Приказ Минфина РФ от 16.10.2000г. № 92н);
- Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), (Приказ Минфина РФ от 27.12.2007г. № 153н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), (Приказ Минфина РФ от 06.10.2008г. № 107н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), (Приказ Минфина РФ от 02.07.2002г. № 66н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), (Приказ Минфина РФ от 19.11.2002г. № 115н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организации» (ПБУ 18/02), (Приказ Минфина РФ от 19.11.2002г. № 114н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), (Приказ Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03), (Приказ Минфина РФ от 24.11.2003г. № 105н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Изменение оценочных значений» (ПБУ 21/2008), (Приказ Минфина РФ от 06.10.2008г. № 106н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), (Приказ Минфина РФ от 28.06.2010г. № 63н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), (Приказ Минфина РФ от 02.02.2011г. № 11н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), (Приказ Минфина РФ от 06.10.2011 г. № 125н).

Иные распорядительные документы по Обществу не должны противоречить настоящему Положению.

Все Приложения к настоящему Положению, раскрывающие особенности применения учетной политики, являются неотъемлемой частью настоящего Положения и обязательны для применения работниками Общества.

1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1.1. Виды деятельности Общества

Видами деятельности Общества являются:
- Поиск, разведка, добыча нефти и газа;
- Реализация нефти, попутного газа, природного газа;
- Реализация нефтепродуктов;
- Переработка нефти;
- Торгово-закупочная деятельность;
- Сдача в аренду имущества;
- Прочие виды деятельности.

1.2. Организация бухгалтерского учета в Обществе

Бухгалтерский учет ведется в автоматизированной форме. При обработке учетной информации применяется компьютерная техника (бухгалтерская программа «Парус»).

Все хозяйственные операции отражаются в хронологическом порядке. Сводные ведомости, Главная книга и все документы, подтверждающие обоснованность начисления налогов распечатываются на бумажных носителях не реже, чем по окончании каждого отчетного квартала (каждого отчетного месяца для налогов с установленным законодательством налоговым периодом – календарный месяц), подписываются главным бухгалтером и хранятся в бухгалтерии.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в рабочий план счетов бухгалтерского

учета (Приложение № 3), который разработан Обществом на основании Плана счетов, утвержденного Приказом Минфина РФ № 94н от 31 октября 2000 года. В течение отчетного года главный бухгалтер вправе в случае производственной необходимости вносить дополнения в Рабочий план счетов.

1.3. Применяемые формы первичных учетных документов

Все хозяйственные операции оформляются оправдательными документами, являющимися первичными учетными документами, на основании которых ведется бухгалтерский учет.

Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены по формам, утверждаемым приказами и распоряжениями по Обществу.
Документы должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование организации, от имени которой составлен документ;
- содержание хозяйственной операции, измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
- наименование должностей лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
- личные подписи указанных лиц;
- расшифровка подписи.

Акты выполненных работ (услуг) принимаются к учету по форме, предоставленной организацией, выполняющей работы (услуги), при условии наличия всех обязательных реквизитов первичного документа. Все формы первичных учетных документов, применяемых в Обществе, указаны в Приложении № 4.

Составление первичных документов, ведение регистров бухгалтерского и налогового учета осуществляется на русском языке. Первичные учетные документы, составленные на иных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению их в бухгалтерию являются обязательными для всех работников Общества.

Записи в первичных документах должны производиться чернилами, пастой шариковых ручек, при помощи средств механизации и другими средствами, обеспечивающими сохранность этих записей в течение времени, установленного для их хранения в архиве. Запрещается использовать для записей простой карандаш. Свободные строки в первичных документах подлежат обязательному прочерку.
Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами, подписываются руководителем и главным бухгалтером или уполномоченными на то лицами, имеющим право первой и второй подписи в соответствии с приказом по Обществу.
Без подписи главного бухгалтера или уполномоченного им на то лица денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считать недействительными и не принимать к исполнению.

Внесение исправлений в кассовые и банковские документы не допускается. В остальные первичные учетные документы исправления могут вноситься лишь по согласованию с участниками хозяйственных операций, что должно быть подтверждено подписями тех же лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

Ошибки в первичных документах (кроме кассовых, банковских и счетов-фактур) исправляются следующим образом:

- зачеркивается одной тонкой чертой неправильный текст или сумма так, чтобы можно было прочитать исправленное;
- надписывается над зачеркнутым исправленный текст или сумма;
- на полях соответствующей строки делается оговорка «исправленному верить» за подписью лица, производившего исправление, а также проставляется дата исправления.

В первичных документах и учетных регистрах подчистки и неоговоренные исправления не допускаются. Если документ составлен в нескольких экземплярах, то исправление делается на каждом экземпляре в отдельности.

Бухгалтерией Общества не принимаются к учету документы, оформленные не в соответствии с настоящим разделом.

Для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к учету первичных документах, а также для отражения на счетах бухгалтерского учета и в бухгалтерской отчетности, используются регистры бухгалтерского учета, представленные в Приложении № 5.

Выдача первичных документов, учетных регистров, бухгалтерских отчетов и балансов из бухгалтерии и из архива Общества работникам других служб, отделов и подразделений может производиться только по распоряжению руководителя или главного бухгалтера.

Изъятие первичных учетных документов, учетных регистров, бухгалтерских отчетов и балансов у Общества может производиться только органами дознания, предварительного следствия и прокуратуры, судами и налоговыми инспекциями на основании их постановлений в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изъятие оформляется протоколом, копия которого вручается под расписку соответствующему должностному лицу Общества. С разрешения и в присутствии представителей органов, производящих изъятие, соответствующие должностные лица Общества могут снять копии с изымаемых документов с указанием оснований и даты их изъятия.

Если изымаются недооформленные тома документов (не подшитые, не пронумерованные и т. д.), то с разрешения и в присутствии представителей органов, производящих изъятие, соответствующие должностные лица Общества могут дооформить эти тома (сделать опись, пронумеровать листы, прошнуровать, опечатать, заверить своей подписью, печатью).

1.4. Инвентаризация имущества и обязательств

В соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.1995 года № 49, инвентаризации подлежат: все имущество Общества, независимо от местонахождения, и все виды финансовых обязательств.

Основными целями инвентаризации являются:
- выявление фактического наличия имущества;
- сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета;
- проверка полноты отражения в учете обязательств.

Проведение инвентаризации обязательно:
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже в отношении выбывающего имущества;
- при смене материально–ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- при реорганизации или ликвидации Общества;
- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
- в других случаях, предусмотренных законодательством РФ.

Плановая инвентаризация проводится:
- основных средств и нематериальных активов – по состоянию на 1 октября отчетного года. При инвентаризации зданий, сооружений и других объектов недвижимости проверяется наличие документов, подтверждающих нахождение указанных объектов в собственности Общества;
- прочих внеоборотных активов - по состоянию на 1 октября отчетного года;
- товаров, материалов - по состоянию на 1 октября отчетного года;
- готовой продукции, незавершенного производства и товаров, находящихся на ответственном хранении и на заводе-изготовителе – по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- денежных средств на счетах - по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- краткосрочных финансовых вложений - ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- расчетов по налогам и внебюджетным фондам - ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- расчетов с дебиторами и кредиторами – ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- денежных средств в кассе - внезапно, но не реже, чем раз в квартал;
- прочих оборотных активов - ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Для проведения инвентаризации создается Центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается руководителем Общества и Рабочие группы.

1.5. Порядок и сроки составления отчетности

Общество представляет заинтересованным пользователям бухгалтерскую отчетность предприятия, отражающую состояние имущества, обязательств Общества, его доходов и расходов в порядке, предусмотренном Федеральным Законом РФ «О бухгалтерском учете», Приказом Министерства Финансов РФ от 02.06.2010г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и Приказом Министерства Финансов РФ от 28.11.1996г. № 101 «О порядке публикации бухгалтерской отчетности открытых акционерных обществ».

Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный год составляется в следующем составе:
- Бухгалтерский баланс.
- Отчет о прибылях и убытках.
- Отчет об изменении капитала.
- Отчет о движении денежных средств.
- Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Пояснительная записка за отчетный год подписывается датой получения аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности отчетного года.

Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный год составляется в срок не позднее 5-10 рабочих дней по окончании отчетного периода. Конкретный срок утверждается Приказом руководителя Общества.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей. Синтетический и аналитический учет ведется в рублях и копейках.

Кроме того, бухгалтерия Общества составляет следующую промежуточную бухгалтерскую отчетность:
Бухгалтерский баланс - ежемесячно.
Отчет о прибылях и убытках - ежемесячно.

Промежуточная бухгалтерская отчетность составляется в сроки не позднее 6 рабочих дней по окончании отчетного периода.

Для формирования отчетности в сроки, установленные «Графиком, определяющим даты формирования бухгалтерской отчетности ОАО «НГК «Славнефть» по РСБУ» (утв. Приказом № 7 от 24.02.2009г.), отражение в учете хозяйственных операций отчетного периода происходит на основании фактически полученных первичных учетных документов и справок-расчетов.

Справки-расчеты содержат в себе информацию о произведенных Обществом хозяйственных операциях, подлежащих отражению в бухгалтерском учете, первичные документы по которым по каким-либо причинам еще не поступили в Общество. Форма Справки-расчета и принципы ее составления утверждены Приказом по Компании № 7 от 24.02.2009г.

Справки-расчеты оформляются подразделениями, ответственными за осуществление хозяйственных операций. Форма справки-расчета приведена в Приложении № 4.

В отчете о движении денежных средств, в качестве эквивалентов денежных средств, отражаются краткосрочные финансовые активы, 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 трех месяцев.

1.6. Применяемые внутрифирменные Стандарты учета

Внутрифирменные Стандарты (далее Стандарты) бухгалтерского учета являются Приложениями к настоящему Положению.

Стандарты учета содержат требования (подробный инструктивный материал) к ведению бухгалтерского учета и организации документооборота и методы учета по конкретным учетным участкам.

Стандарты учета обязательны к применению всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями Общества (включая выделенные на отдельный баланс), независимо от их места нахождения.

Все текущие изменения в Стандарты учета, вызванные изменением законодательства, характера осуществляемых операций или организации учетного процесса производятся в централизованном порядке, что оформляется Приказом руководителя Общества.

2. МЕТОДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

В настоящем разделе изложены избранные при формировании учетной политики Общества способы ведения бухгалтерского учета, существенно влияющие на оценку и принятие решений пользователей бухгалтерской отчетности.

2.1. Порядок передачи товарно-материальных ценностей, работ, услуг по внутрипроизводственному обороту

Использование продукции, работ, услуг структурных подразделений Общества для производственных нужд других подразделений является внутрипроизводственным оборотом Общества. Внутрипроизводственный оборот по услугам и работам оценивается по фактической себестоимости.

Товарно-материальные ценности передаются между структурными подразделениями по средней стоимости.

2.2. Учет финансовых вложений

Единицей учета финансовых вложений являются:

- отдельная ценная бумага;
- займ выданный;
- каждый случай участия в капитале организации или простом товариществе, не оформленный ценной бумагой;
- каждое право требование (приобретенная дебиторская задолженность);
- иные аналогичные объекты.

В период осуществления операций с ценными бумагами Общество осуществляет расчет (калькулирование) их себестоимости. Расходами, связанными с операциями с ценными бумагами и подлежащие калькулированию, являются, кроме непосредственно указанных в п.9 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»:

- заработная плата работников, осуществляющих операции с ценными бумагами, в той же пропорции, в которой время осуществления этим сотрудником операций с ценными бумагами относится к общему времени работы этого же сотрудника. Список сотрудников и коэффициент их участия в операциях, связанных с реализацией ценных бумаг, определяется руководителем соответствующего подразделения Общества;
- отчисления с фонда оплаты труда указанных работников в выше указанной пропорции.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу), на приобретение таких финансовых вложений, как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу (не более 5% от общей суммы затрат), такие затраты признаются прочими расходами Общества в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Эти (несущественные) затраты не участвуют в калькулировании себестоимости ценных бумаг.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в различное время и (или) за различную стоимость не является основанием раздельного учета. Списание таких ценных бумаг производится методом ФИФО.

По государственным ценным бумагам разница между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью в течение срока до их погашения равномерно относится на финансовые результаты.

Акции, полученные при пропорциональном увеличении номинала и (или) их количества без внесения дополнительных средств в объект финансовых вложений, отражаются путем изменения признаков аналитического учета. При реализации части таких акций учетной стоимостью каждой акции признается фактически оплаченная стоимость акций, исчисленная как отношение учетной стоимости всего пакета акций к их количеству.

Если правила последующей оценки, установленные ПБУ 19/02 «Учет финансовых результатов» не позволяют достоверно установить текущую рыночную стоимость финансовых вложений, то по ним переоценка не производится.

2.3. Порядок учета капитального строительства силами сторонних подрядчиков

Учет вложений во внеоборотные активы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденных письмом Минфина РФ от 30.12.1993г. № 160, а также ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденным приказом Минфина №116н от 24.10.2008г.

Капитальные вложения, осуществленные в ходе работ капитального характера (строительных и буровых), выполненных для Общества подрядными организациями отражаются в учете Общества по мере их выполнения на основании документов, предусмотренных заключенными договорами.

Готовые объекты капитального строительства принимаются к учету по фактическим затратам Общества на строительство.

Переоценка незавершенных капитальных вложений (вложений во внеоборотные активы) не допускается.

По объектам основных средств, требующим государственной регистрации, используется следующий порядок учета:
По окончании строительства, формировании стоимости объекта и начала фактической эксплуатации объекта, профильный департамент оформляет, подписывает и передает в бухгалтерию Заключение о готовности объекта к эксплуатации.

Объект принимается к учету на отдельном субсчете счета 01 «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 02 «Износ основных средств. Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано».

Порядок учета расходов Общества, связанных со строительством поисково-оценочных и разведочных скважин, а также с ликвидацией всех типов скважин, отражен в Приложении № 7 «Методика учета расходов на освоение природных ресурсов».

Порядок учета и распределения косвенных затрат, связанных со строительством объектов обустройства кустовых площадок (кустов скважин).
Косвенные затраты на обустройство кустовых площадок (кустов скважин) включают в себя:

- стоимость работ по разработке технического проекта на обустройство кустовых площадок (кустов скважин);
- затраты на проведение экспертиз по проекту;
- затраты на отвод земли.

Общество получает от Оператора информацию о проектно-сметной стоимости объекта по форме, указанной в Приложении № 7. На основании полученной информации, данные затраты учитываются в стоимости строительства объектов обустройства кустовых площадок (кустов скважин) и распределяются пропорционально сметной стоимости объекта.
В случае отсутствия информации о проектно-сметной стоимости объектов, косвенные расходы распределяются пропорционально количеству объектов строительства на основании информации, полученной от Оператора.

В бухгалтерской отчетности Общества авансы, выданные при осуществлении капитальных вложений (за исключением авансов, выданных предприятиям Группы Славнефть), включаются в состав незавершенного производства и отражаются по соответствующей строке Бухгалтерского баланса.

Авансы, выданные при осуществлении капитальных вложений в рамках предприятий Группы Славнефть, включаются в состав дебиторской задолженности и отражаются по соответствующей строке Бухгалтерского баланса в зависимости от сроков погашения этой задолженности.

Порядок учета затрат по объектам, находящимся в стадии незавершённого строительства более 18 месяцев, отражен в Приложении № 9 «Порядок отнесения на расходы затрат по объектам, находящимся в стадии незавершённого строительства более 18 месяцев.

Учет расходов на рекультивацию земель.
Расходы на рекультивацию земель учитываются следующим образом:
1) включаются в стоимость объекта основных средств и списываются путем начисления амортизации по данным объектам основных средств – в случае, если рекультивация земель осуществлялась в процессе строительства объекта основных средств. В случае если работы по рекультивации проводятся на площадке, на которой расположено несколько объектов (подобъектов) основных средств и стоимость рекультивации не возможно напрямую связать с конкретным объектом (подобъектом), расходы по рекультивации распределяются на объекты (подобъекты):
- пропорционально их сметной стоимости;
- в случае отсутствия сметной стоимости объектов – пропорционально их фактической стоимости;

2) включаются в состав расходов на освоение природных ресурсов и списываются с 1-ого числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены данные работы, равномерно в течение двух лет – в случае, если рекультивация земель осуществлялась после окончания строительства объекта основных средств, но в рамках деятельности, связанной с освоением природных ресурсов (по месторождениям, не введенным в промышленную (опытно-промышленную) разработку);
3) включаются в состав материальных расходов и списываются единовременно в периоде, в котором осуществлялась рекультивация – в случае, если рекультивация земель производилась в рамках производственной деятельности, не связанной с освоением природных ресурсов, а также на месторождениях, введенных в промышленную (опытно-промышленную) разработку.
При этом моментом окончания строительства следует считать дату получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

2.4. Порядок учета основных средств и начисления амортизации по ним

К основным средствам относятся совокупности материально-вещественных ценностей, предназначенных для использования в качестве средств труда при производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества, либо для предоставление Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование в течение периода, превышающего 12 месяцев, или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, срок полезного использования которых существенно отличается, каждая такая часть может учитываться как самостоятельный инвентарный объект. Существенным признается отличие в сроках полезного использования более чем на 10 %.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление основных средств за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев предусмотренных законодательством Российской Федерации). Фактическими затратами могут быть:
- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые налоги, государственная пошлина, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств.
В случае если на приобретение, сооружение и (или) изготовление основного средства расходуются заемные (кредитные) средства, проценты, причитающиеся к оплате кредитору, включаются в стоимость инвестиционного актива в доле, рассчитанной как отношение части заемных средств, фактически

израсходованных на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива, к общей сумме заемных средств.

При этом после принятия руководством решения о начале эксплуатации объекта ОС уполномоченный работник подразделения, отвечающего в дальнейшем за эксплуатацию данного объекта, производит осмотр ОС и оформляет «Заключение о готовности объекта к эксплуатации» (Приложение № 1). Заключение должно содержать следующую информацию:

1. Наименование основного средства;
2. Стоимость (без учета НДС);
3. Номер амортизационной группы;
4. Код ОКОФ;
5. Срок полезного использования;
6. Назначение объекта (производственный/непроизводственный);
7. Место нахождения объекта на момент ввода в эксплуатацию;
8. Предполагаемая дата начала эксплуатации;
9. Дата, подпись.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная с учредителями, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Основные средства, получаемые в обмен на другое имущество (кроме денежных средств) оцениваются по стоимости обмениваемого имущества, устанавливаемой исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения и иных случаях безвозмездного получения, признается их рыночная стоимость с учетом НДС на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Стоимость основных средств, полученных безвозмездно отражается по дебету счета «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции со счетом «Доходы будущих периодов» и дебету учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета «Вложения во внеоборотные активы».

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретаемых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами признается стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из рыночной стоимости аналогичных товаров (ценностей).

Затраты по доставке указанных объектов основных средств относятся на увеличение первоначальной стоимости объекта и отражаются по дебету счета «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции со счетами расчетов.

Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на основании утвержденного уполномоченным лицом Акта приема-передачи основных средств формы ОС-1, который составляется на группу однородных инвентарных объектов, и документов, подтверждающих факт подачи на государственную регистрацию (в случаях установленных законодательством).

Переоценка первоначальной стоимости основных средств не производится.

Стоимость основных средств погашается линейным способом, путем начисления амортизационных отчислений и списания на издержки производства равномерно, в течение нормативного срока их полезного использования, указанного в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации».

По приобретенным объектам основных средств, ранее бывшим в эксплуатации, амортизация начисляется с учетом срока эксплуатации предыдущим собственником.
Все расходы, произведенные после ввода объектов основных средств в эксплуатацию, относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Активы, соответствующие критериям принятия объектов в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Книги, брошюры, журналы и т.п. издания списываются на общехозяйственные затраты по мере отпуска их в производство.

Начисление амортизации приостанавливается:

- ❑ по основным средствам, переведенным на консервацию на срок не менее трех месяцев;
- ❑ на период реконструкции и модернизации, капитального ремонта, объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Убытки от ликвидации основных средств, в том числе недоамортизированная стоимость, относятся на счет «Прочие доходы и расходы» в общем порядке.

2.5. Порядок учета затрат на ремонт основных средств

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.

2.6. Учет нематериальных активов

Нематериальные активы – это не имеющие физической сущности объекты имущества Общества, отвечающие следующим требованиям:

- объект способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, в частности, объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества;
- Общество имеет право на получение экономических выгод, которые данный объект способен приносить в будущем (в том числе Общество имеет надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование самого актива и права данного Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации - патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, документы, подтверждающие переход исключительного права без договора и т.п.), а также имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам (далее - контроль над объектом);
- возможность выделения или отделения (идентификации) объекта от других активов;
- объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- Обществом не предполагается продажа объекта в течение 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- фактическая (первоначальная) стоимость объекта может быть достоверно определена;
- отсутствие у объекта материально-вещественной формы.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения, создания при условии получения исключительного права на правообладание, определяемого в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов». Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях. Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые суммы налогов, государственные, патентные и иные пошлины, уплачиваемые в связи с приобретением нематериального актива;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации и иным лицам, через которые приобретен нематериальный актив;
- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериального актива;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериального актива и обеспечением условий для использования актива в запланированных целях.
- дополнительные расходы (оплата труда занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы), связанные с приведением

объектов нематериальных активов в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях.

Не включаются в расходы на приобретение, создание нематериального актива:

- возмещаемые суммы налогов, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением и созданием активов;
- расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам в предшествовавших отчетных периодах, которые были признаны прочими доходами и расходами.

Расходы по полученным займам и кредитам не являются расходами на приобретение, создание нематериальных активов, за исключением случаев, когда актив, фактическая (первоначальная) стоимость которого формируется, относится к инвестиционным.

Переоценка нематериальных активов не производится.

2.7. Порядок начисления амортизации по нематериальным активам

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

Конкретные сроки полезного использования нематериальных активов определяются Центральной Инвентаризационной Комиссией и утверждаются руководителем Общества.

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

– срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
– ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива не может превышать срок деятельности Общества.

Износ нематериальных активов отражается в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

2.8. Порядок учета заготовления, приобретения и выбытия ТМЦ. Оценка производственных запасов

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.

Учет процесса приобретения и заготовления материальных оборотных средств осуществляется по фактической себестоимости, без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материалов» и счета 16 «Отклонение в стоимости материалов».

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ). Фактическими затратами могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением материально-производственных запасов;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы материально-производственных запасов;

- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены материально-производственные запасы;
- затраты по заготовке и доставке материально - производственных запасов до места их использования, включая расходы по страхованию. Данные затраты включают, в частности, затраты по заготовке и доставке материально - производственных запасов; затраты по содержанию заготовительно - складского подразделения Общества, затраты за услуги транспорта по доставке материально - производственных запасов до места их использования, если они не включены в цену материально - производственных запасов, установленную договором; начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческий кредит); начисленные до принятия к бухгалтерскому учету материально - производственных запасов проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты по доведению материально - производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты Общества по подработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материально-производственных запасов.

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу, но находящиеся в пути, либо переданные покупателю в залог, принимаются к бухгалтерскому учету в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками) Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом безвозмездно, определяется исходя из их рыночной стоимости на дату оприходования.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных по договорам, предусматривающих исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из рыночной стоимости аналогичных товаров (ценностей) рыночной стоимости обмениваемого имущества.

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к бухгалтерскому учету на забалансовые счета в оценке, предусмотренной в договоре.

Списание материально-производственных запасов стоимостью не более 40 000 рублей осуществляется по Акту о списании МПЗ комиссией с указанием причины выбытия.

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.

Под текущей рыночной стоимостью понимается:
- договорная стоимость реализации товаров (для товаров отгруженных).
- сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи активов (для иных МПЗ).

Определение текущей рыночной стоимости по категориям МПЗ, информация о рыночных ценах на которые представлена в официальных источниках, производится Обществом по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае если Общество не владеет достоверной информацией о рыночной стоимости запасов, то определение данной стоимости производится на основании отчета оценщика.

Резерв создается по каждой единице МПЗ, принятой в бухгалтерском учете.

Начисление резерва под снижение стоимости запасов отражается в бухгалтерском учете по счету

"Прочие доходы и расходы". Начисленный резерв списывается на увеличение финансовых результатов (счет "Прочие доходы и расходы") по мере отпуска относящихся к нему запасов.

Учет неотфактурованных поставок.

ТМЦ, поступившие в Общество без расчетных документов и признанные неотфактурованными поставками, принимаются к учету на основании договора поставки.

Поступившие в Общество счета-фактуры, товарно-транспортные накладные, акты и другие сопроводительные документы на поступившие грузы передаются соответствующему подразделению Общества (отделу материально-технического снабжения, складу и т.п.) как основание для приемки и оприходования материалов.

При поступлении ТМЦ на основании уведомления об отгрузке и товарной накладной (спецификации или иного документа на ТМЦ) Общество оформляет приходный ордер (форма М-4) или приемный акт (форма М-7) и принимает их к бухгалтерскому учету.

Неотфактурованные поставки приходуются в учете по принятым в Обществе учетным ценам, которые Общество определяет на основании Уведомления об отгрузке или Приложения к договору.

После получения расчетных документов учетная цена корректируется Обществом. Порядок такой корректировки зависит от того, когда поступили расчетные документы поставщика.

В случае поступления расчетных документов по неотфактурованным поставкам в следующем году после представления годовой бухгалтерской отчетности, стоимость материалов не корректируется. Задолженность же перед поставщиком подлежит перерасчету. Разница, которая при этом образуется, считается прибылью (убытком) прошлых лет, выявленной в отчетном году, поэтому ее следует отнести к внереализационным доходам (расходам) и списать на сч. 91 «Прочие доходы и расходы».

В случае поступления расчетных документов до момента представления отчетности, стоимость неотфактурованных материалов сторнируется при получении расчетных документов, и, соответственно, на стоимость материалов, указанную в расчетных документах, делается новая запись.

Транспортные расходы, агентское вознаграждение и прочие расходы, связанные с приобретением ТМЦ, распределяются по видам ТМЦ пропорционально их стоимости.

На основании уведомления об отгрузке или приложения к договору с указанием стоимости товара сумма налога на добавленную стоимость отражается на сч. 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям». При этом Общество предъявляет к вычету НДС, уплаченный в стоимости товара и услуг по транспортировке, только после получения счета-фактуры от поставщика (Дт 68 Кт 19).

Учет специальной одежды.

Специальная одежда - это средства индивидуальной защиты работников Общества. В ее состав входят: специальная одежда (комбинезоны, костюмы, куртки, брюки, халаты, полушубки, тулупы), специальная обувь, предохранительные приспособления.

В зависимости от срока службы и стоимости специальная одежда делится на 3 группы:

№ группы	Срок службы	Стоимость (руб.)
1	более 12 месяцев	более 40 000
2	более 12 месяцев	менее 40 000
3	менее 12 месяцев	менее 40 000

В бухгалтерском учете спецодежда отражается в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. №135н.

Специальная одежда принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости (в сумме фактических затрат на ее приобретение за исключением налога на добавленную стоимость). При принятии к учету приобретенной спецодежды стоимостью более 40 000 рублей оформляется «Заключение о готовности объекта к эксплуатации». На основании «Заключения о готовности объекта к эксплуатации» Комиссия по учету движения спецодежды в течение 3 рабочих дней подписывает Акт

ввода объекта в эксплуатацию (по форме ОС-1) и передает его в Финансовую бухгалтерию.

На основании представленных документов Финансовая бухгалтерия составляет инвентарную карточку в установленном законодательством РФ порядке.

При принятии к учету специальной одежды стоимостью менее 40 000 рублей, без учета НДС, кладовщик оформляет приходный ордер по форме N М-4, утвержденной Постановлением Госкомстата России от 30.10.1997 N 71а.

До передачи в эксплуатацию специальная одежда группы 1 учитывается в составе основных средств, субсчет 01 «Специальная одежда на сладе», специальная одежда групп 2 и 3 учитывается по счету 10 «Материалы», субсчет 10-6490 «Специальная одежда и специальная оснастка на складе».

Движение спецодежды, стоимостью более 40 000 рублей, оформляется в следующем порядке:

На основании Заявки кладовщик выдает спецодежду сотруднику структурного подразделения и подписывает у него накладную на внутреннее перемещение объектов ОС по форме ОС-2, утвержденной Постановлением Госкомстата №7 от 21.01.2003. Стоимость специальной одежды группы 1 погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, утвержденных Приказом №85 от 06.11.2007г.

Отпуск специальной одежды группы 2 в эксплуатацию погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, утвержденных Приказом №85 от 06.11.2007г. по дебету учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы», субсчет 10-6491 «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации».

Отпуск специальной одежды группы 3 в эксплуатацию отражается единовременно по дебету учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы», субсчет 10-6591 «Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации».

Движение спецодежды групп 2 и 3 оформляется требованием накладной по форме № М-11, утвержденной Постановлением Госкомстата №71а от 30.10.1997г.

Аналитический учет специальной одежды ведется в ведомостях учета выдачи спецодежды по форме №МБ-7, утвержденной Постановлением Госкомстата №71а от 30.10.97., по наименованиям, количеству и фактической себестоимости с указанием даты поступления в эксплуатацию и материально ответственным лицам. В целях организации надлежащего учета и контроля за выдачей спецодежды работникам Компании, кладовщик отражает выдачу одежды в личной карточке работника, утвержденной Приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.06.2009г. № 290н (в ред. приказа Минздравсоцразвития РФ от 27.01.2010 N 28н) и ведомости учета выдачи спецодежды по форме №МБ-7, утвержденной Постановлением Госкомстата №71а от 30.10.97г.

Списание специальной одежды в результате физического износа осуществляется в случае невозможности ее дальнейшего использования в связи с непригодностью, независимо от того, полностью или нет погашена стоимость спецодежды. По окончании срока использования или непригодная для дальнейшей носки спецодежда групп 1 и 2 списывается в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Списание специальной одежды группы 2 производится на основании Акта о списании МПЗ, а специальной одежды группы 1 – на основании Акта о списании ТМЦ комиссией с указанием причины выбытия.

Списание специальной одежды в результате продажи. По решению руководства возможна продажа спецодежды. В этом случае выручка от продажи принимается к бухгалтерскому учету в сумме, указанной сторонами в договоре купли-продажи.

Списание специальной одежды в связи с недостачей. В зависимости от конкретных причин потерь фактическая или остаточная стоимость спецодежды подлежит списанию на убытки либо возмещению стоимости лицом, в чьем пользовании (хранении, в случае нахождения на складе) находилась спецодежда. После вынесения решения комиссией оформляется акт с указанием принятого решения.

2.9. Расходы по обычным видам деятельности.

Расходами Общества признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов

(денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Общества, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Не признается расходами Общества выбытие активов:

- в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов и т.п.);
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);
- по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;
- в порядке предварительной оплаты материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;
- в виде авансов, задатка в счет оплаты материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг;
- в погашение кредитов, займов, полученных Обществом.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров. Такими расходами также считаются расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Если цена не предусмотрена в договоре и не может быть установлена исходя из условий договора, то для определения величины оплаты или кредиторской задолженности принимается цена, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет расходы в отношении аналогичных материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг либо предоставления во временное пользование (временное владение и пользование) аналогичных активов.

При оплате приобретаемых материально - производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки и рассрочки платежа, расходы принимаются к бухгалтерскому учету в полной сумме кредиторской задолженности.

Расходы по обычным видам деятельности формируют:

- расходы, связанные с приобретением сырья, материалов, товаров и иных материально - производственных запасов;
- расходы, возникающие непосредственно в процессе переработки (доработки) материально - производственных запасов для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг и их продажи, а также продажи (перепродажи) товаров (расходы по содержанию и эксплуатации основных средств и иных внеоборотных активов, а также по поддержанию их в исправном состоянии, коммерческие расходы, управленческие расходы и др.).

Налог на имущество Общество не учитывает в составе расходов по обычным видам деятельности, а относит на прочие расходы.

При формировании расходов по обычным видам деятельности должна быть обеспечена их группировка по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

Для целей управления в бухгалтерском учете организуется учет расходов по статьям расходов:

1. материальные расходы
2. расходы на оплату труда
3. суммы начисленной амортизации
4. прочие расходы

Учет затрат на производство продукции на счетах учета основного производства Общества осуществляется в разрезе тех же статей затрат.

2.10. Калькулирование себестоимости произведенных нефтепродуктов. Оценка незавершенного производства нефтепродуктов.

Затраты на производство нефтепродуктов учитываются на счете 20 «Основное производство». Аналитический учет по счету 20 "Основное производство" ведется по видам затрат и видам выпускаемой продукции.

Определение себестоимости готовой продукции и незавершенного производства производится в соответствии с отраслевой инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости продукции на нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятиях, утвержденной приказом Минтопэнерго РФ от 17 ноября 1998 г. № 371 (с изменениями от 12 октября 1999 г.). Определение себестоимости готовой продукции и полуфабрикатов производится на основе технологической и соответствующей ей калькуляционной схемы.

Принципиальное содержание технологической схемы состоит в следующем: Результатом цикла переработки является выход готовой продукции и полуфабрикатов (незавершенное производство). Далее, вновь закупленное сырье и произведенные в результате цикла переработки изделия (далее по тексту полуфабрикаты) передаются в производство для следующего цикла переработки, а готовая продукция реализуется. За производственный цикл принимается календарный месяц.

Принципиальное содержание калькуляционной схемы состоит в следующем: в течение калькуляционного цикла, фактически совпадающего с технологическим (календарный месяц), производится формирование затрат на производство. В конце калькуляционного периода по алгоритмам калькуляции сумма распределяемых затрат распределяется между остатками незавершенного производства и готовой продукцией. Полученные суммы по каждому наименованию готовой продукции и остатками незавершенного производства являются себестоимостью этого продукта.

В состав затрат на производство нефтепродуктов (переработка нефти) включаются:
а) затраты на покупку нефти у нефтегазодобывающих предприятий или других хозяйствующих субъектов, в том числе и посредников;
б) оплата услуг ОАО «АК «Транснефть» и других поставщиков на перекачку, перевалку и налив нефти, т.е. ее транспортировку от нефтегазодобывающих до нефтеперерабатывающих предприятий;
в) оплата услуг по переработке нефти;
г) затраты по организации, планированию и управлению производством нефтепродуктов;
д) себестоимость остатков незавершенного производства предыдущего периода;
е) прочие производственные затраты (кроме общехозяйственных и управленческих), входящие в состав себестоимости нефтепродуктов в соответствии с установленным законодательством порядком, но не относящиеся к ранее перечисленным статьям затрат.

Затраты распределяются на остатки незавершенного производства и готовую продукцию.

В пределах утвержденных норм нефть и нефтепродукты собственного производства (газ, мазут), используемые в качестве технологического топлива, указываются в калькуляции в натуральном выражении без стоимостной оценки.

Общая стоимость остатков незавершенного производства определяется как доля затрат на производство, взятая пропорционально доле таких остатков в исходном сырье (в количественном выражении), за минусом технологических потерь. Себестоимость единицы произведенных полуфабрикатов (остатков незавершенного производства) принимается равной средней себестоимости единицы остатков незавершенного производства, вне зависимости от вида полуфабрикатов.

Алгоритм расчета по определению себестоимости готовых продуктов состоит в следующем.

Все нефтепродукты в зависимости от конъюнктуры рынка, качества и потребительских свойств, а также степени и важности удовлетворения потребностей промышленности, сельского хозяйства и населения делятся на основные и попутные.

Попутные нефтепродукты в зависимости от качества и характера их использования оцениваются:

Первая попутная группа - в долях от оптовой цены базисной нефти (средняя цена нефти и затрат на

транспортировку);

Вторая попутная группа - в долях от оптовой цены реализации (без налогов).

При определении себестоимости основной продукции на нее относятся все суммарные производственные затраты, за вычетом затрат, приходящихся на остатки незавершенного производства и затрат, приходящихся на попутную продукцию. Затраты между основными нефтепродуктами распределяются пропорционально коэффициентам, отражающим соотношение цен этих нефтепродуктов по методу приведенных тонн. Под ценой нефтепродуктов (оптовой ценой реализации) в калькуляции себестоимости принимаются минимальные отпускные цены (без налогов) на калькулируемый месяц.

Себестоимость одной тонны всех основных нефтепродуктов определяется по формуле:

$$C_j = \frac{З - НЗП - \sum_{i=1}^{n} (O_i * Ц_i)}{\sum_{j=1}^{m} (O_j * K_j)} * K_j$$

где:

- З – суммарные затраты на производство нефтепродуктов, руб.;
- НЗП – стоимость остатков незавершенного производства текущего периода;
- O_i – объем производства i-го попутного нефтепродукта, тонн;
- $Ц_i$ – оценка i-го попутного нефтепродукта, руб. за тонну;
- O_j – объем производства j-го основного нефтепродукта, тонн;
- K_j – коэффициент распределения затрат для j-го основного нефтепродукта (в долях единицы);
- C_j – себестоимость j-го основного нефтепродукта, руб.

В состав затрат на производство нефтепродуктов (переработка базовых и нейтральных масел) включаются:
а) затраты на приобретение сырья;
б) оплата транспортировки сырья до нефтеперерабатывающих предприятий;
в) оплата услуг по производству нефтепродуктов;
г) затраты по организации, планированию и управлению производством нефтепродуктов;
д) прочие производственные затраты, входящие в состав себестоимости нефтепродуктов в соответствии с установленным законодательством порядком, но не относящиеся к ранее перечисленным статьям затрат.

Затраты на производство по разным группам нефтепродуктов учитываются отдельно.

В пределах утвержденных норм безвозвратные потери и нефтепродукты собственного производства (газ, мазут), используемые в качестве технологического топлива, указываются в калькуляции в натуральном выражении без стоимостной оценки.

Алгоритм расчета по определению себестоимости готовых продуктов состоит в следующем. Нефтепродукты каждой группы считаются произведенными с одинаковой рентабельностью по группе. Затраты по каждой группе распределяются между нефтепродуктами этой группы пропорционально коэффициентам, отражающим соотношение цен этих нефтепродуктов по методу приведенных тонн. Под ценой нефтепродуктов (оптовой ценой реализации) в калькуляции себестоимости принимаются минимальные отпускные цены (без налогов), утвержденных на калькулируемый месяц.

2.11. Порядок учета затрат на освоение природных ресурсов и добычу нефти

Порядок учета расходов на освоение природных ресурсов отражен в Приложении № 7 «Методика учета расходов на освоение природных ресурсов».

Учет затрат на добычу и реализацию нефти и газа.

В состав затрат на добычу и реализацию нефти и газа включаются:
– услуги оператора по добыче нефти;
– расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего при добыче и реализации нефти, а также сумма начисленных на заработную плату этих работников страховых взносов;

– амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при добыче нефти;
– НДПИ;
– стоимость МПЗ, расходуемых в процессе добычи нефти;
– расходы на освоение природных ресурсов;
– аренда основных средств, непосредственно связанная с добычей нефти;
– аренда земельных участков;
– прочие расходы, непосредственно связанные с добычей нефти.

Учет добытой нефти и газа осуществляется в количественных (в тоннах для нефти и тыс. кубических метров для газа) и стоимостных показателях по наименованиям.

Технологические потери при добыче нефти и газа попутного (природного) в пределах норм и сверх норм, а так же нефть и газ, используемые для технологических нужд, включаются в количество добытой нефти за месяц.

Стоимость попутного газа рассчитывается в отношении реализованного газа и технологических потерь, исходя из коэффициента 1 тыс. куб. м. газа = 1 тн. нефти.

Поступление нефти (Дт 20 Кт 43) учитывается по фактически сложившейся производственной себестоимости.

Фактическая производственная себестоимость единицы продукции (нефти) определяется путем деления фактической производственной себестоимости на количество продукции.

Остаток нефти на балансовом счете 43 «Готовая продукция» определяется в следующем порядке:
остаток на начало месяца + фактическая производственная себестоимость нефти, добытой в отчетном периоде – технологические потери (по средней себестоимости текущего месяца) – нефть, отгруженная автотранспортом с месторождения (по средней себестоимости текущего месяца) – нефть, отгруженная в систему ОАО «АК «Транснефть» (по средней себестоимости текущего месяца).

Себестоимость одной тонны нефти текущего месяца (отгруженной в систему ОАО «АК «Транснефть» и списываемой на собственные нужды), определяется в следующем порядке:

Остаток нефти на начало месяца + фактическая производственная себестоимость нефти

Остаток нефти на начало месяца в количественном выражении + количество фактически добытой нефти

Себестоимость реализованной нефти (Дт 90 Кт 45) определяется по средней себестоимости, пересчитанной исходя из остатка нефти на счете 45 «Товары отгруженные».

Нефть, отгруженная в систему ОАО «АК «Транснефть», но нереализованная на конец текущего месяца, учитывается на счете 45 «Товары отгруженные» в натуральных измерителях по средней себестоимости.

2.12. Учет транспортно-экспедиторских услуг по организации отгрузки и по предоставлению вагонов

Затраты на оказание транспортно-экспедиторских услуг по организации отгрузки и транспортно-экспедиторских услуг по предоставлению вагонов (далее - Услуги по организации отгрузки), непосредственно связанные с оказанием Услуг по организации отгрузки, реализованных на внутренний рынок, учитываются на счете 20 «Основное производство», субсчете «Производство услуг по организации отгрузки (внутренний рынок)».

Затраты на оказание Услуг по организации отгрузки, непосредственно связанные с оказанием Услуг по организации отгрузки, реализованных в ближнее зарубежье, учитываются на счете 20 «Основное производство», субсчете «Производство услуг по организации отгрузки (ближнее зарубежье НДС 0%)».

Затраты на оказание Услуг по организации отгрузки, непосредственно связанные с оказанием Услуг по организации отгрузки, реализованных в дальнее зарубежье, учитываются на счете 20 «Основное производство», субсчете «Производство услуг по организации отгрузки (дальнее зарубежье НДС 0%)».

Затраты на оказание Услуг по организации отгрузки, которые нельзя отнести к непросредственно связанным с оказанием Услуг по организации отгрузки на внутренний рынок, в ближнее или дальнее зарубежье, учитываются на счете 25 «Общепроизводственные расходы», субсчет «Общепроизводственные расходы по организации отгрузки и учету грузов и обслуживанию цистерн».

Общепроизводственные расходы по итогам каждого отчетного периода списываются в дебет счета 20 «Основное производство» пропорционально выручке от оказания услуг по организации отгрузке (без НДС) на субсчета:
«Производство услуг по организации отгрузки (внутренний рынок)»
«Производство услуг по организации отгрузки (ближнее зарубежье НДС 0%)»
«Производство услуг по организации отгрузки (дальнее зарубежье НДС 0%)».

2.13. Учет товаров

Товары являются частью материально - производственных запасов, приобретенных или полученных от других юридических или физических лиц и предназначенные для продажи или безвозмездной передачи.

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.

2.14. Признание доходов и расходов

Доходы по обычным видам деятельности (выручка) признаются при одновременном соблюдении следующих условий:

а) Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества, имеется в случае, когда Общество получило в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Метод признания выручки по проценту завершения (по мере готовности) не применяется.
Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- расход производится в соответствии с договором или на основании счета, в соответствии с требованиями законодательных и нормативных актов;
- сумма расхода может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод Общества;

Если в отношении любых расходов, осуществленных Обществом, не использовано хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете Общества признается дебиторская задолженность.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств.

Штрафы, пени, неустойки, возмещение причиненных акционерному обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных Обществом.

Суммы дебиторской задолженности признаются в бухгалтерском учете расходами при одновременном

соблюдении следующих условий:
1) срок исковой давности истек
2) существует уверенность в том, что суммы дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности должником погашаться не будут.

Основанием для признания такой задолженности расходами служит приказ руководителя о списании задолженности.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Общества.

2.15. Создание резервов

I.

В рамках Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ8/2010), утв. Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 г. № 167н Общество создает резервы:

- на предстоящую оплату отпусков;
- на предстоящую оплату вознаграждений по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников;
- по налоговым рискам (в отношении налогов иных, чем налог на прибыль);
- в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль;
- в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий.

Порядок формирования вышеуказанных резервов изложен в Приложении № 8 к Приказу об учетной политике Общества на 2012 год.

В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его величины. Ставка дисконтирования принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ.

II.

Общество производит ежемесячное начисление 1/3 (1/12) от суммы налогов и платежей, для которых отчетным (налоговым) периодом является квартал (год) (кроме НДС) по данным налоговых деклараций и расчетов за предыдущий квартал (год). К таким налогам и платежам относятся:

- Налог на имущество (квартал)
- Плата за негативное воздействие на окружающую среду (квартал)
- Транспортный налог (год)
- Водный налог (квартал)

Эти ежемесячные начисления отражаются в составе прочей кредиторской задолженности и относятся на расходы в том же порядке, в котором относятся на расходы сами налоги и платежи. В последний месяц квартала (года) такие начисления сторнируются, происходит начисление самих налогов и платежей по данным налоговых деклараций и расчетов текущего квартала (года).

III.

Общество создает резерв по сомнительным долгам.

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность Общества (без учета внутригрупповой), которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Резерв по сомнительным долгам создается на основании тестирования дебиторской задолженности Общества для выявления сомнительной задолженности.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

При расчете необходимой для резервирования суммы используется следующая таблица соответствия величины резерва оценке состояния просроченной дебиторской задолженности:

- Перспективная – задолженность, которая скорее будет возвращена, чем не будет - резерв 10%
- Трудновозвратная - задолженность, которая скорее не будет возвращена, чем будет - резерв 50%
- Бесперспективная - задолженность, которая не будет возвращена - резерв 100%.

При отсутствии необходимых сведений для классификации ДЗ используется информация о ходе взыскания задолженности в претензионном/судебном порядке:

- Перспективная – истребование осуществляется в претензионном порядке - резерв 10%
- Трудновозвратная - взыскание происходит в судебном порядке - резерв 50%
- Бесперспективная - истек срок исковой давности - резерв 100%.

По внутригрупповым предприятиям резерв не начисляется, если нет 100% уверенности, что задолженность не будет погашена.

При создании резерва обеспечивается сохранность первичных документов, регистров бухгалтерского учета, договоров, переписки и прочих документов, обеспечивающих полное представление о порядке возникновения задолженности.

2.16. Учет расходов произведенных в отчетном периоде, но относящихся к следующим отчетным периодам.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Например:
- лицензии - равномерно, в течение срока их действия;
- расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, имеющих определенный срок использования, предусмотренный договором с правообладателем, и произведенные в виде фиксированного разового платежа - равномерно, в течение срока, определенного договором;
- расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, срок использования которых не определен договором с правообладателем, и произведенные в виде периодических платежей – единовременно в момент их возникновения;
- расходы на освоение природных ресурсов, понесенные Обществом до начала опытно-промышленной эксплуатации скважин, учитываются в порядке, указанном в Приложении № 7 «Методика учета расходов на освоение природных ресурсов»;
- расходы на рекультивацию земель, осуществляемую в процессе строительства объектов основных средств, которые в дальнейшем включаются в состав постоянно действующих объектов, списываются в течение срока полезного использования этих скважин;
- расходы на расконсервацию скважин: в случае, когда расконсервация скважины производится для геологического изучения недр, расходы на ее проведение относятся к расходам на освоение природных ресурсов и списывается в порядке, определенном в Приложении № 7 «Методика учета расходов на освоение природных ресурсов»;
- расходы по намораживанию зимних дорог и ледовых переправ – равномерно в течение срока их полезного использования – 5 месяцев.

2.17. Учет общехозяйственных расходов и расходов на продажу

Общехозяйственные расходы и расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду деятельности списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку товаров до склада хранения, приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС за вычетом стоимости товара, произведенной продукции и себестоимости производственных услуг по организации отгрузки и учету грузов.

Расходы на продажу, относящиеся к конкретному виду деятельности или отчетному сегменту, списываются в дебет соответствующего 90 счета частично. При этом распределению подлежат расходы на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада. Расходы, относящиеся к остаткам

товаров на складе, определяются по среднему проценту за текущий месяц с учетом переходящего остатка на начало месяца в следующем порядке:

1. определяется сумма расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада, приходящихся на остаток товаров на складе на начало месяца и осуществленных в текущем месяце;
2. определяется стоимость товаров, реализованных в текущем месяце, и стоимость остатка товаров на складе на конец месяца;
3. рассчитывается средний процент как отношением суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров (пункт 1) к стоимости товаров (пункт 2);
4. определяется сумма расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров, относящаяся к остатку товаров на складе, как произведение среднего процента на стоимость остатка товаров на конец месяца.

2.18. Порядок использования чистой прибыли Общества

Направления использования чистой прибыли Общества устанавливаются общим собранием акционеров.

2.19. Учет займов и кредитов

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность отражается в учете в момент фактической передачи денег или других вещей в составе кредиторской задолженности.

В случае неисполнения или неполного исполнения заимодавцем договора займа и (или) кредитного договора заемщик приводит информацию о недополученных суммах в пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:

- проценты, причитающиеся к оплате заимодавцам и кредиторам по полученным от них займам и кредитам;
- проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям и облигациям;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств;
- курсовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам, полученным и выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, образующиеся начиная с момента начисления процентов по условиям договора до их фактического погашения (перечисления).

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены (далее - текущие расходы), за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате кредитору, включаются в стоимость инвестиционного актива только в случае, если кредит израсходован на приобретение, сооружение и (или) изготовление этого инвестиционного актива и только в доле, рассчитанной как отношение части заемных средств, фактически израсходованных на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива, к общей сумме заемных средств.

Начисление процентов по полученным займам и кредитам производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям, облигациям и иным выданным заемным обязательствам, учитываются в следующем порядке:

Проценты по причитающемуся к оплате векселю организацией-векселедателем отражаются обособленно от вексельной суммы как кредиторская задолженность.
Начисленные проценты на вексельную сумму отражаются организацией-векселедателем в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Проценты и (или) дисконт по причитающейся к оплате облигации организацией-эмитентом отражаются обособленно от номинальной стоимости облигации как кредиторская задолженность.

Начисленные проценты и (или) дисконт по облигации отражаются организацией-эмитентом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы связанные с:
- оказанием юридических и консультационных услуг;
- осуществлением копировально-множительных работ;
- оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.20. Раскрытие информации по сегментам

В бухгалтерской отчетности с целью обеспечения заинтересованных пользователей информацией, позволяющей лучше оценить деятельность Общества, перспективы развития, подверженность рискам и перспективам получения прибыли выделяются следующие отчетные сегменты:

Операционные:
- реализация нефти;
- реализация нефтепродуктов;
- реализация услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
- реализация услуг по организации отгрузки;
- реализация прочих товаров и услуг

В составе отчетности выделяются другие сегменты, в случае если выручка от продажи внешним покупателям и от операций с другими сегментами превышает 10 процентов общей суммы выручки всех сегментов, и (или) на выделенные отчетные сегменты приходится менее 75 процентов общей выручки.

2.21. Учет расчетов по налогу на прибыль

Формирования в бухгалтерском учете и раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль осуществляется на основании ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Для учета временных разниц в рабочем плане бухгалтерских счетов каждому типу временных разниц определен соответствующий субсчет на счете 09 по отложенным налоговым активам и на счете 77 по отложенным налоговым обязательствам.

Поскольку распределение по конкретным бюджетам налога на прибыль происходит ежемесячно на основании декларации по налогу на прибыль, в течение месяца операции по отражению условного расхода по налогу на прибыль, постоянных налоговых обязательств, отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств осуществляется с использованием специального транзитного счета (76-ТР_68). После составления декларации по налогу на прибыль остаток по этому транзитному счету закрывается на счета расчета по налогу на прибыль по конкретным бюджетам (федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и бюджет муниципальных образований по месту нахождения структурных подразделений).

В отчете о прибылях и убытках (форма № 2) сумма текущего налога на прибыль включает в себя как налог начисляемый и уплачиваемый самим Обществом, так и налог начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами (при выплате дивидендов). При этом, в момент получения выписки из Протокола

собрания акционеров о начислении дивидендов, причитающихся Обществу, Общество отражает условный расход и отложенное налоговое обязательство исходя из ставки налога на прибыль, предусмотренной законодательством. При получении денежных средств в виде дивидендов в случае, если ставка налога, по которой налоговым агентом был удержан налог, отличается от ставки, установленной законодательством, Общество осуществляет корректировку условного расхода и отложенного налогового обязательства.

2.22. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Правила исправления ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности Общества установлены Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенной признается ошибка, если она искажает показатель статьи отчетности более чем на 2% и абсолютная величина которой превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей.