

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"

Код эмитента: 00013-А

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,
Карла Маркса 30 корп. 1**

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

Президент Дата: 15 мая 2014 г.	_____ А.Л. Корсик подпись
Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2014 г.	_____ А.Ю. Лисовенко подпись

Контактное лицо: **Смольникова Яна Вячеславовна, Ведущий специалист отдела ценных бумаг**
Телефон: **(495) 228-1596**
Факс: **(495) 228-1597**
Адрес электронной почты: **SmolnikovaYaV@bashneft.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.bashneft.ru;**
http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	23
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	23
2.4.1. Отраслевые риски	24
2.4.2. Страновые и региональные риски	26
2.4.3. Финансовые риски	27
2.4.4. Правовые риски.....	29
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	31
III. Подробная информация об эмитенте	33
3.1. История создания и развитие эмитента.....	33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	35
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	35
3.1.4. Контактная информация.....	36
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	37
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	37
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	38
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	39
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	41
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	42
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	43
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	45
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	45
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	52
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	52
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	53
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	54

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	56
3.6.1. Основные средства.....	56
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	58
4.3. Финансовые вложения эмитента	59
4.4. Нематериальные активы эмитента	64
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	65
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	69
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	71
4.6.2. Конкуренты эмитента	71
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.....	72
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	72
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	78
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	78
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	91
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	92
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	106
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	107
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	109
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	126
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	127
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	127
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	127
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	128
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 обыкновенных акций	128
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	130
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	130
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	130
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	132
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	133
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	134
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	134

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	147
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	153
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	153
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	157
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	157
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	158
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	158
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	158
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	158
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	158
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	158
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	160
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	168
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	173
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	176
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	180
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	180
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	180
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.....	192
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	194
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	194
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	195
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	195
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	201
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	201
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	208
8.9. Иные сведения.....	223
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	223
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	224
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	226
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента	227

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

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
Гончарук Александр Юрьевич	1956
Буянов Алексей Николаевич	1969
Корсик Александр Леонидович	1956
Пустовгаров Юрий Леонидович	1964
Евтушенков Феликс Владимирович (председатель)	1978
Артюхов Виталий Григорьевич	1944
Ватсон Чарльз	1954
Гессен Рэндалл	1945
Черный Михаил Давидович	1971
Розанов Всеволод Валерьевич	1971
Дроздов Сергей Алексеевич	1970

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Корсик Александр Леонидович	1956

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Корсик Александр Леонидович (председатель)	1956
Андрейченко Кирилл Игоревич	1975
Ставский Михаил Ефимович	1961
Брусилова Елена Анатольевна	1963
Ганцев Виктор Александрович	1957
Марченко Игорь Валентинович	1968
Андриасов Максим Григорьевич	1974
Генш Руслан Недимович	1965
Красневский Юрий Сергеевич	1955
Панюков Дмитрий Владимирович	1975
Рябченко Дмитрий Викторович	1971
Михайлов Олег Валентинович	1970
Станкевич Денис Александрович	1974

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*Место нахождения: *117420, Москва г, Наметкина ул, 16, корп.1*ИНН: *7744001497*БИК: *048073928*Номер счета: *40702810000250003429*Корр. счет: *30101810300000000928*Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*Место нахождения: *117420, Москва г, Наметкина ул, 16, корп. 1*ИНН: *7744001497*БИК: *048073928*Номер счета: *40702840300250003429*Корр. счет: *30101810300000000928*Тип счета: *текущий валютный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сбербанк России"*Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сбербанк России"*Место нахождения: *Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*ИНН: *7707083893*БИК: *048073601*Номер счета: *40702810906000107576*Корр. счет: *30101810300000000601*Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "МТС-Банк"*Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МТС-Банк"*Место нахождения: *115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 75*ИНН: *7702045051*БИК: *048073777*Номер счета: *40702810400130000157*Корр. счет: *30101810180730000777*Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "МТС-Банк"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МТС-Банк"**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 75**

ИНН: **7702045051**

БИК: **044525232**

Номер счета: **4070281060000000232**

Корр. счет: **3010181060000000232**

Тип счета: **расчетный счет в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "МТС-Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МТС-Банк"**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 75**

ИНН: **7702045051**

БИК: **044525232**

Номер счета: **40702840000000002374**

Корр. счет: **3010181060000000232**

Тип счета: **валютный текущий счет в долларах США**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (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 аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Делойт и Туш СНГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Делойт и Туш СНГ»**

Место нахождения: **Россия, Москва, 125047, ул. Лесная, д. 5.**

ИНН: **7703097990**

ОГРН: **1027700425444**

Телефон: **(495) 787-0600**

Факс: **(495) 787-0601**

Адрес электронной почты: **obarinova@deloitte.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве ЗАО «Делойт и Туш СНГ» в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» от 20 мая 2009 года № 3026, ОГРН 10201017407.

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
		2010
		2011
		2012
		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:

Общество для проверки и подтверждения правильности годовой (финансовой) отчетности ежегодно привлекает профессионального аудитора (гражданина или аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Выбор аудитора осуществляется на основании закупочных процедур, которые проводятся по таким основным критериям, как стоимость оказания услуг, квалификация участника, сроки (периоды) оказания услуг. Результаты рассматриваются и утверждаются на профильном Комитете по аудиту при Совете директоров Общества, после чего выносятся на утверждение Общему собранию акционеров Общества.

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

Общее собрание акционеров по предложению Совета директоров Общества ежегодно утверждает аудитора для проведения аудита по международным стандартам финансовой отчетности.

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

- *проверка финансовых сведений, приведенных в проспекте ценных бумаг, подготовленного для размещения на международных рынках капитала;*
- *проверка Годового отчета Общества.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного 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 оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Стоимость услуг по проведению аудита за 2013 год составила 56 163 тыс. руб (в т.ч. НДС).

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

отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "БДО"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "БДО"*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1 секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *(495) 797-5665*

Факс: (495) 797-5660

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве ЗАО "БДО" в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» №3127 от 20 мая 2009 года.

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
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:

Общество для проверки и подтверждения правильности годовой (финансовой) отчетности ежегодно привлекает профессионального аудитора (гражданина или аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Выбор аудитора осуществляется на основании закупочных процедур по основным критериям: стоимость оказания услуг, квалификация участника, сроки (периоды) оказания услуг.

Основные условия тендера:

- количество проведенных обязательных аудитов финансовой (бухгалтерской) отчетности за последние 3 года;*
- количество аттестованных аудиторов, привлекаемых участником размещения заказа к проведению проверки по предмету конкурса;*
- стаж аудиторской деятельности по каждому аудитору, привлекаемому участником закупки к проведению проверки по предмету закупки;*
- участие в профессиональных организациях, ассоциациях, обществах, аккредитованных при МФ;*
- полная стоимость услуг (с учетом накладных расходов и НДС).*

Результаты рассматриваются и утверждаются на профильном комитете (Комитет по аудиту Совета директоров) Общества, после чего выносятся на утверждение Общему собранию акционеров Общества.

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

Общее собрание акционеров по предложению Совета директоров Общества ежегодно утверждает аудитора для осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Специальных аудиторских заданий не выполнялось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Эмитента. Размер вознаграждения аудитору определяется в соответствии с действующими рыночными ценами на соответствующие услуги и предусматривается в договоре на оказание аудиторских услуг. Решением Годового общего собрания акционеров ОАО АНК "Башнефть" (протокол № 33 от 27.06.2013 г.) для проведения аудита по Российским стандартам бухгалтерского учета за 2013 год было утверждено ЗАО "БДО".

Размер вознаграждения аудитора определяется соглашением сторон. Стоимость услуг по проведению аудита за 2013 год составила 7 914 тыс. рублей (с НДС).

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **129110, Российская Федерация, г.Москва, проспект Мира, д.69, стр.1.**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Телефон: **(495) 775-2200; (495) 775-2201**

Факс: **(495) 775-2201**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, город Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве ООО «ФинЭкспертиза» в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» №4209 от 28 декабря 2009 года.

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
2010		
2011		
2012		

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:

Общество для проверки и подтверждения правильности годовой (финансовой) отчетности ежегодно привлекает профессионального аудитора (гражданина или аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Выбор аудитора осуществляется на основании закупочных процедур, которые проводятся по таким основным критериям, как стоимость оказания услуг, квалификация участника, сроки (периоды) оказания услуг. Результаты рассматриваются и утверждаются на профильном Комитете по аудиту при Совете директоров Общества, после чего выносятся на утверждение Общему собранию акционеров Общества.

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

Общее собрание акционеров по предложению Совета директоров Общества ежегодно утверждает аудитора для осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Специальных аудиторских заданий не выполнялось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Размер вознаграждения аудитора - одно из условий тендера, определяется соглашением сторон. Стоимость услуг по проведению аудита за 2012 год составила 4 638 010 рублей (с НДС).

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

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

ФИО: **Лисовенко Алексей Юрьевич**

Год рождения: **1972**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ОАО АНК "Башнефть"**

Должность: **Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер**

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	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	46 520	11 189
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	107.66	124.92
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	36.33	35.58
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.83	4.71
Уровень просроченной задолженности, %	3.17	0.99

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

Уровень показателя "Производительность труда" по итогам квартала 2014 года соответствует уровню аналогичного показателя 2013 года.

Изменение показателей "Отношение размера задолженности к собственному капиталу", "Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала" и "Степень покрытия долгов текущими доходами" свидетельствует о стабильной финансовой ситуации предприятия и изменении структуры краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Уровень просроченной задолженности за 2013 год увеличился до 3,17 %. В течение 1 квартала 2014 года уровень просроченной задолженности снизился, что свидетельствует о высоком уровне платежной дисциплины в части своевременного обслуживания обязательств.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	430 940 831 001	416 374 843 431.5

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Обыкновенные именные акции и привилегированные именные акции Эмитента допущены к

обращению в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» с 18 ноября 2011г. в соответствии с Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» №1273-р от 17 ноября 2011г.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	84 920 449
в том числе:	
кредиты	39 637 520
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	45 282 929
Краткосрочные заемные средства	7 680 792
в том числе:	
кредиты	3 302 776
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	4 378 016
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	79 431 527
из нее просроченная	6 102 574
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	8 177 023
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	40 280 353
из нее просроченная	6 053 193
перед персоналом организации	300 364
из нее просроченная	
прочая	30 673 787
из нее просроченная	49 381

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2013г. составляет 6 102 574 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – I квартал 2014г.

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: **Общество с ограниченной ответственностью "АТЭК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АТЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Менделеева, д. 217/А.**

ИНН: **0275036499**

ОГРН: **1020202768497**

Сумма задолженности: **9 683 299**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Добыча"**

Место нахождения: **450077, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Сумма задолженности: **8 910 479**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Размер просроченной задолженности составляет 3 817 660 тыс.руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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: **Открытое акционерное общество "Газпромбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромбанк"**

Место нахождения: **РФ, 117420, г. Москва, ул. Нагаткина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **10 000 000**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просрочки исполнения обязательств нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **10 025 164**

тыс. руб.

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

Просрочки исполнения обязательств нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	86 695 189
в том числе:	
кредиты	41 412 260
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	45 282 929
Краткосрочные заемные средства	59 592 760
в том числе:	
кредиты	55 993 725
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	3 599 035
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	71 118 962
из нее просроченная	2 385 551
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9 618 199
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	32 545 622
из нее просроченная	2 351 770
перед персоналом организации	424 006
из нее просроченная	
прочая	28 531 135
из нее просроченная	33 781

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.03.2014г. составляет 2 385 551 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – II квартал 2014г.

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: **Общество с ограниченной ответственностью "АТЭК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АТЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Менделеева, д. 217/А.**

ИНН: **0275036499**

ОГРН: **1020202768497**

Сумма задолженности: **10 339 766**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Добыча"**

Место нахождения: **450077, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Сумма задолженности: **9 699 898**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Размер просроченной задолженности составляет 1 260 936 тыс.руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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: **Открытое акционерное общество "Газпромбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромбанк"**

Место нахождения: **РФ, 117420, г. Москва, ул. Нагаткина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **30 000 000**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просрочки исполнения обязательств нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **43 756 030**

тыс. руб.

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

Просрочки исполнения обязательств нет.

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. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 01, государственный регистрационный номер 4-01-00013-А;	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2006516000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,13
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства
--

2. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 02, государственный регистрационный номер 4-02-00013-А	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1557773000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,13
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 03, государственный регистрационный номер 4-03-00013-А	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1718640000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,13
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/2821/10/ФИН от 28.06.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич, ул. Ярославская, д. 50
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
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)	28.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/1503/11/ФИН от 22.02.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Газпромбанк", РФ, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
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)	22.08.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Переуступка прав требования по кредитному соглашению с Обществом с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич,

ул. Ярославская, д. 50

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/6496/10/ФИН от 30.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Сбербанк России»., 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	17500000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
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)	27.09.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.04.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/7070/11/ФИН от 30.09.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Сбербанк России»., 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
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)	29.09.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

усмотрению	
------------	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. кредитное соглашение, № 643/00135645/13104 от 23.05.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Natixis, 68 - 76 Quai de Ia Rapee - 75012 Paris
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	600000000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	600000000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	36
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)	23.05.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в 4 кв. 2013г. в связи с выборкой ранее подписанной кредитной линии. Соглашение было подписано в мае 2013г.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/435/14/ФИН от 14.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Сбербанк России»., 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	30700000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	30700000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
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)	13.03.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

усмотрению	
------------	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/2007/13/ФИН от 04.10.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Газпромбанк", РФ, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
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)	11.03.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

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:

Политика Эмитента в области управления рисками:

Развивающиеся рынки, в частности, рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков.

На практике, осуществляя инвестиции на развивающихся рынках, квалифицированные инвесторы должны полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

Эффективному процессу управления рисками Эмитента способствует интегрированная система управления рисками, которая функционирует в Группе компаний «Башнефть» с 2010 г. Система

была внедрена при участии консалтинговой компании Ernst&Young с учетом общепринятых концептуальных основ управления рисками - документа «Управление рисками организации. Интегрированная модель» Комитета спонсорских организаций Комиссии Тредвея, COSO ERM. В ОАО АНК «Башнефть» систематически проводится мониторинг возможных рисков событий при реализации текущих операций и инвестиционных проектов и используются различные стратегии управления рисками:

- уклонение от риска – отказ от рискованного проекта;
- сокращение риска – проведение превентивных мероприятий с целью либо полного устранения риска, либо снижения возможных убытков и уменьшения вероятности их наступления;
- принятие риска – покрытие убытков за счет собственных средств;
- передача риска – сокращение риска за счёт передачи третьему лицу.

Подобные меры имеют своей целью предотвращение/снижение возможного ущерба от выявленных рисков в целях увеличения капитализации Эмитента, повышения эффективности деятельности, оптимального размещения капитала на основе соотношения риска и доходности, удовлетворение требований регулирующих органов по раскрытию соответствующей информации.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности ОАО АНК «Башнефть» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента. Представленный перечень рисков не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Наиболее значимыми отраслевыми рисками, по мнению Эмитента, являются:

1. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента
2. Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности
3. Риски получения доступа к новым источникам сырья
4. Риски на рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов
5. Риски геологоразведочной деятельности

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента.

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности ОАО АНК «Башнефть», являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. У Эмитента ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, баланса спроса и предложения в регионах присутствия. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента. Существенное снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Эмитентом, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке углеводородных запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов, к корректировке сбытовой политики.

Однако Эмитент располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Эмитент также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Приблизительно половина сырья, поступающего на НПЗ «Башнефти», представлена нефтью и газовым конденсатом, закупаемыми Группой у других нефтедобывающих компаний в России. Опережающий рост цен на сырье по отношению к ценам на нефтепродукты может оказать негативный эффект на финансовые результаты Эмитента.

Для минимизации риска Компания заключает договоры о покупке нефти, предусматривающие объемы поставок с формульным ценообразованием.

Внешний рынок:

Резкие и разнонаправленные колебания цен на углеводороды могут в определенной мере осложнить операции Эмитента и снизить ликвидность в краткосрочном периоде. В ближайшей перспективе ожидается сохранение высокой волатильности цен на энергоносители вследствие

нестабильного баланса спроса и предложения на мировом рынке. Компания проводит аналитические исследования для обеспечения обоснованного выбора оптимальных каналов сбыта готовой продукции (включая поставки на внутренний рынок/экспорт).

Эмитент не предполагает значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на его способности исполнять обязательства по ценным бумагам, и предпримет все необходимые меры для снижения негативного влияния факторов в случае их появления.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности.

Внутренний рынок:

Эмитент зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и их тарифов. Эмитент не имеет возможности контролировать инфраструктуру, эксплуатируемую указанными поставщиками, равно как и платежи, которые они взимают.

ОАО «АК «Транснефть» является государственной монополией нефтяных трубопроводов. До настоящего времени ОАО АНК «Башнефть» не несло серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов ОАО «АК «Транснефть». Однако большая часть нефтепроводов, управляемых «Транснефтью», устарела и эксплуатируется в неблагоприятных климатических условиях. Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» или ограничение в доступе к ее мощностям может, тем не менее, сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

Как и другие российские производители нефти ОАО АНК «Башнефть» оплачивает оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее ФСТ), и за последние годы тарифы были повышены. Плата за пользование сетью нефтяных трубопроводов может продолжить рост. Неуплата тарифов может привести к прекращению или временной приостановке доступа Эмитента к сети ОАО «АК «Транснефть», что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. Кроме того, повышение тарифов приводит к росту издержек Эмитента.

Аналогичные риски имеют место при использовании трубопроводной системы ОАО «Транснефтепродукт» (далее «Транснефтепродукт»). Любые серьезные срывы в работе системы трубопроводов «Транснефтепродукта», ограничение в доступе к трубопроводной системе из-за неуплаты тарифов и периодическое повышение платы за пользование могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента. Компания зависит и от железнодорожной транспортировки нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД») является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает Компанию таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры, рискам аварий в процессе транспортировки. Несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, динамика последних лет показывает рост стоимости железнодорожных грузоперевозок. Дальнейшее повышение тарифов приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Срывы поставок Общества из-за сбоев в работе РЖД, аварии в процессе транспортировки также могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Общество также зависит от поставок электроэнергии, тарифы на которую регулируются ФСТ. Рост тарифов на электроэнергию, перебои с поставками электроэнергии могут сказаться на деятельности Общества, прервать производственный процесс и ухудшить финансовые результаты.

Внешний рынок:

На внешнем рынке ощутимое негативное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента.

Для сокращения влияния риска Эмитент осуществляет анализ альтернативных вариантов поставки сырья и готовой продукции, в том числе таких, как доставка водным транспортом, а также взаимодействует с поставщиками транспортных услуг с целью получения наилучших условий.

Риски получения доступа к новым источникам сырья.

Внутренний и внешний рынки:

Высокая конкуренция с ведущими российскими и мировыми нефтегазовыми компаниями за доступ к новым источникам углеводородного сырья может привести к ограничению в будущем доступа Эмитента к наиболее перспективным месторождениям углеводородных запасов.

В целях поддержания уровня добычи в перспективе, восполнения ресурсной базы и расширения масштабов ведения бизнеса Эмитент проводит следующие мероприятия:

- *принимает участие в аукционах на право пользования недрами с целью приобретения новых месторождений, отвечающих критериям эффективности;*
- *реализует комплексную программу ГРП на новых участках на территории Республики Башкортостан и в НАО.*

Риски на рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов.

Внутренний и внешний рынки:

На рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов Эмитент сталкивается с конкуренцией со стороны ряда компаний, в том числе крупнейших ВИНК, превосходящих Группу компаний

«Башнефть» по масштабам деятельности.

Эмитент осуществляет контроль данных рисков и реализует следующие мероприятия, направленные на их снижение:

- *развитие гарантированных каналов сбыта нефтепродуктов, в том числе за счет развития мелкооптовых продаж, расширения розничной сети и проведения ребрендинга сети АЗС;*
- *строительство и модернизация нефтеперерабатывающих производств в целях увеличения глубины переработки сырья и получения высококачественных конкурентоспособных продуктов.*

Риски геологоразведочной деятельности.

Внутренний и внешний рынки:

Геологические риски связаны преимущественно с неопределенностью и вероятностными оценками количественных и качественных характеристик запасов нефти, строения и свойств залежей, перспектив добычи углеводородов.

Немаловажным фактором является проведение ГРП в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями, что зачастую приводит к увеличению затрат.

Эмитент обладает значительным опытом проведения ГРП и применения самых современных геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Поскольку Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, возникновение кризисной ситуации на российском рынке может негативно сказаться на деятельности Эмитента. В частности, в период кризиса Компания может столкнуться со следующими угрозами:

- *существенный недостаток ликвидности из-за вывода иностранного капитала;*
- *ухудшение условий ведения бизнеса для налоговых резидентов, к которым относятся компании Группы «Башнефть».*

Эмитент реализует зарубежные проекты на территории государств Ирак и Мьянма. Эмитент осознает, что деятельность при реализации зарубежных проектов сопряжена с дополнительными рисками, и планирует проводить оценку рисков при принятии решений в рамках проектов.

В качестве потенциальных рисков проектов Эмитент выделяет:

- *неопределенность и нестабильность законодательства, включая налоговое законодательство государства, где реализуется проект;*
- *изменение инвестиционной политики;*
- *изменение политического режима;*
- *ограниченные возможности обеспечения физической безопасности сотрудников и имущества Компании за пределами РФ;*
- *ограниченные возможности обеспечения экономической безопасности деятельности Компании за пределами РФ;*

- стихийные бедствия;
- военные действия.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Для снижения регионального риска производится диверсификация деятельности Компании в другие регионы Российской Федерации. Кроме того, Компания взаимодействует с органами власти различных уровней.

Между Республикой Башкортостан и ОАО АФК «Система» действует Генеральное соглашение о сотрудничестве, направленное на эффективное и взаимовыгодное взаимодействие с целью создания благоприятных условий для развития экономики и социальной сферы Республики Башкортостан. Данный документ обеспечивает основу эффективной координации социальной деятельности ОАО АНК «Башнефть» с потребностями региона. В марте 2012 г. дочернее общество «Башнефти» ООО «Башнефть-Полюс» подписало Соглашение о сотрудничестве с Администрацией Ненецкого автономного округа. Соглашение предусматривает инвестиции Компании в развитие социально-экономической инфраструктуры НАО, создание рабочих мест на территории округа. В марте 2013 г. ОАО АНК «Башнефть» и Администрация Оренбургской области подписали соглашение о социально-экономическом развитии до 2016 г., направленное на создание благоприятных условий развития экономики и социальной сферы региона. Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность: военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Эмитента и негативно сказаться на возможности Эмитента своевременно и в полном объеме производить платежи по облигациям и иным ценным бумагам Эмитента.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Уфа) с налаженной инфраструктурой, однако основная деятельность Эмитента осуществляется на территории Республики Башкортостан, характеризующейся экологически опасными производствами нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, а также прохождением через территорию республики нефтепроводов и газопроводов. В связи с чем Эмитент допускает наличие рисков, связанных скорее с промышленным формированием региона, чем с его географическими особенностями. Также, по мнению органов управления, опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью регионов, отсутствуют. Аналогичную оценку указанных рисков (отсутствие) можно отнести и к Российской Федерации, являющейся государством – страной инкорпорации Эмитента

2.4.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Эмитента в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок, поскольку осуществляет финансирование деятельности как за счет собственных средств, так и за счет привлечения долгового капитала.

Основными источниками заимствований являются инструменты с фиксированной ставкой, однако существенное ухудшение ситуации на глобальных рынках может привести к пересмотру ставок со стороны кредиторов. С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компании проводится постепенное расширение инвесторской базы и увеличение публичной части долгового портфеля за счет инструментов, не подразумевающих право кредиторов пересматривать процентные ставки.

Подверженность финансового состояния Эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Результат финансово-хозяйственной деятельности Компании зависит от изменений валютного курса. Значительная часть валовой выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт.

Кроме того, Компания привлекает кредиты, выраженные в иностранной валюте.

Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия операционных затрат, которые прямо или косвенно выражены в иностранной валюте, а также за счет обслуживания долговых инструментов, номинированных в валюте. Таким образом, валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Для минимизации валютного риска Компания осуществляет мониторинг валютного рынка в целях проведения валютных операций на валютном рынке, а также балансировку валютной позиции (регулирование активов и пассивов, выраженных в иностранной валюте).

Кроме того, Компания осуществляет отдельные операции с финансовыми инструментами срочных сделок для снижения подверженности валютному риску.

Риск ликвидности и риск, связанный с привлечением финансирования на рынках капитала.

Операционный денежный поток, формирующий собственные средства, достаточен для самостоятельного финансирования текущей деятельности Компании, однако подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Компании и, как результат, её ликвидность.

Компания минимизирует риск за счет наличия в долговом портфеле инструментов разной срочности для покрытия кассовых разрывов.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам Эмитента.

На финансовое состояние Эмитента определенное влияние оказывает изменение показателей инфляции. Наибольшее влияние инфляционный риск имеет в области капитальных затрат, что может повлиять на эффективность реализации инвестиционных проектов. Кроме того, инфляционные процессы приводят к снижению стоимости активов Компании, выраженных в рублях, включая рублевые депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторскую задолженность.

Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для Компании и отрасли в целом.

Эмитент уделяет ключевое внимание сдерживанию роста затрат, а также оценке инфляционного риска при разработке инвестиционных проектов, принятии инвестиционных решений.

При разработке стратегии развития Эмитент старается максимально нивелировать возможный инфляционный риск.

Критическим уровнем инфляции, переход которого может оказать существенное негативное влияние на развитие экономики в целом и бизнес климата в частности, является, по мнению Эмитента, порог в 15 - 20 процентов в год.

Указывается, какие из показателей финансовой отчетности Эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

<i>Риск</i>	<i>Вероятность возникновения</i>	<i>Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков</i>	<i>Характер изменений в отчетности</i>
<i>Удорожание финансирования, увеличения процентных ставок</i>	<i>средняя</i>	<i>Бухгалтерский баланс (форма 1):</i>	

1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы)

Отчет о прибылях и убытках (форма 2):

1) Проценты к уплате

2) Чистая прибыль Снижение прибыли

Валютный риск низкая/средняя Бухгалтерский баланс (форма 1):

1) Дебиторская задолженность

2) Кредиторская задолженность

3) Денежные средства

Отчет о прибылях и убытках (форма 2):

1) Прочие доходы и расходы

2) Чистая прибыль Рост себестоимости оказываемых услуг, рост затрат на капитальные вложения

Инфляционные риски низкая Отчет о прибылях и убытках (форма 2):

1) Прочие расходы

2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

3) Проценты к уплате

4) Чистая прибыль Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности

Риск ликвидности низкая Бухгалтерский баланс (форма 1):

1) Дебиторская задолженность

2) Денежные средства

Отчет о прибылях и убытках (форма 2):

1) Прочие доходы и расходы

2) Чистая прибыль Снижение прибыли

2.4.4. Правовые риски

ОАО АНК «Башнефть» строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулируемыми органами в вопросах правоприменительной практики. Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, что может существенно отразиться на уровне финансового благосостояния Эмитента.

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности Эмитента добиваться осуществления прав Эмитента, а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Компания осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента.

Компания заключила договор страхования D&O, который обеспечивает возмещение убытков по искам и расходов на судебную защиту директоров и должностных лиц ОАО АНК «Башнефть». В случае отмены судебных решений и/или повторных судебных разбирательств Компания не может исключать наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок:

Эмитент является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть выручки и обязательств Группы выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность ОАО АНК «Башнефть».

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации контролирующих органов.

Общество имеет затраты, выраженные в валюте, соответственно присутствует риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты.

Внешний рынок:

При осуществлении экспортной деятельности Эмитент не получает денежные средства на расчетные счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Эмитент подвержен минимальным рискам изменения валютного законодательства тех стран, в которых у него открыты счета. При этом в случае изменения валютного законодательства Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

Эмитент является одним из крупнейших налогоплательщиков, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Налоговое законодательство в России и практика его применения часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Общества и его финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс РФ не будут внесены в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ОАО АНК «Башнефть» является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на Компанию, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Компании.

Эмитент осуществляет оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законодательных положений. Эмитент оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, Эмитент расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Эмитент является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов, что позволяет Эмитенту расценивать данные риски как минимальные.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Внутренний и внешний рынки:

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Общество подвержено отдельным рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Общество выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, соблюдая нормы и правила в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя утверждать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что в случае реализации в этой сфере новаций, они могут повлечь за собой дополнительные издержки и могут вызвать сложности ведения бизнеса.

Эмитент осуществляет оперативный мониторинг изменений правил таможенного контроля и пошлин, оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния таких изменений.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности

Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

Большинство лицензий на добычу углеводородного сырья, принадлежащих Эмитенту, действительны до 2015 – 2037 гг. Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений.

Компания считает, что соблюдает условия имеющихся лицензионных соглашений во всех существенных аспектах, и при необходимости будет иметь возможность продления срока действия лицензий на добычу на основных месторождениях. Прецеденты по отзыву лицензий у Эмитента отсутствуют. В то же время нельзя дать никаких гарантий, что лицензии Компании не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент.

Внутренний рынок:

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Экологические риски и риски связанные с охраной труда и промышленной безопасностью

Деятельность Эмитента зачастую несет потенциальную опасность и сопряжена с риском возникновения административной и гражданской ответственности в связи с причинением ущерба окружающей среде. Ужесточение нормативов негативного воздействия на окружающую среду, необходимость ликвидации последствий возможных производственных аварий могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели и репутацию Компании. Риски, связанные с выходом из строя производственного оборудования, могут привести к остановке производств и недостижению намеченных производственных и финансовых показателей, причинению ущерба имуществу, здоровью людей и окружающей среде, обусловить возникновение ответственности перед третьими лицами.

В целях минимизации рисков в области ОТ ПБ и Э в Компании функционирует корпоративная система управления ОТ ПБ и Э принципами которой являются: приверженность Компании принципу приоритета безопасности над производственными показателями, увеличение финансирования мероприятий, направленных на совершенствование условий труда, минимизацию экологического ущерба, внедрение лучших мировых практик для совершенствования системы управления охраной труда, промышленной, экологической и транспортной безопасностью. Система предусматривает постоянный мониторинг состояния ОТ ПБ и Э, проведение превентивных мероприятий по предотвращению аварий инцидентов и несчастных случаев на производстве, развитию культуры в области ОТ ПБ и Э.

В целях доведения параметров негативного воздействия на окружающую среду до уровня одних из самых жестких в мире нормативных требований РФ, Компания инвестирует существенные средства в модернизацию производств и внедрению современных технологий. Осуществляется мониторинг воздействия на окружающую среду, включая постоянный аналитический контроль негативного воздействия на атмосферный воздух, водные и земельные объекты, мониторинг качества подземных вод.

Также в Компании функционирует процедура управления рисками в области ОТ ПБ и Э, ведется

постоянный анализ карт рисков проектов с учетом рисков HSE.

Результатом всей деятельности является значительное снижение вероятности реализации рисков, связанных с загрязнением окружающей среды.

В ноябре 2013 года корпоративная система управления в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии ОАО АНК «Башнефть» успешно прошла сертификацию на соответствие требованиям Международных стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001.

Для минимизации последствий рисков ОТПБиЭ в ОАО АНК «Башнефть» в 2013 году разработана комплексная Программа страхования на 2014 г., включающая в себя: (1) страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

(2) страхование ответственности за причинение вреда вследствие аварии на объекте использования атомной энергии;

(3) страхование ответственности за причинение вреда вследствие аварии при перевозке опасных грузов;

(4) Страхование имущества;

(5) Страхование общегражданской ответственности;

(6) Страхование сотрудников компании ОАО АНК «Башнефть» и ДЗО от несчастных случаев.

В том числе реализована программа страховой защиты проекта «Разработка месторождений им. Р.Требса и А.Титова» по следующим видам страхования: (1) Страхование расходов оператора при проведении работ, (2) Страхование общегражданской ответственности, (3) Страхование грузов, (4) Страхование строительно-монтажных работ.

Система страхования рассматривается, как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе, как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь, возникающих при авариях и иных чрезвычайных ситуациях на производстве.

Работа по страхованию Эмитента основывается на единых подходах и единой методологии организации процесса корпоративного страхования.

Риски инвестиционных проектов.

При реализации инвестиционных проектов по разработке нефтяных месторождений, обновлению мощностей нефтепереработки, строительства автозаправочных станций и т.д. Эмитент сталкивается с риском несвоевременного ввода в эксплуатацию производственных объектов. При этом ключевыми факторами, влияющими на этот риск, являются ошибки планирования, надежность оборудования, принадлежащего подрядчикам, квалификация и наличие опыта работы специалистов, а также состояние инфраструктуры..

Эмитент уделяет максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, усиления критериев тендерного отбора среди поставщиков и подрядчиков, повышения квалификационных требований, включая финансовую ответственность подрядчиков за ущерб, нанесенный третьим лицам в результате выполнения строительно-монтажных работ.

В рамках выстраивания партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов функционирует супервайзинговая служба, которая осуществляет контроль над состоянием рисков на строительной площадке, технологической подготовкой аварийных бригад и обеспечивает достаточность стратегического запаса на аварийных складах для устранения последствий любых форс-мажорных ситуаций.

Эмитент осуществляет тщательный контроль за сохранностью активов акционеров и инвесторов. На проектах по разработке нефтяных месторождений разработана страховая программа, обеспечивающая непрерывность покрытия по всему жизненному циклу проекта: от бурения до фазы коммерческой эксплуатации скважин и транспортировки. Дополнительное внимание Эмитент уделяет экологическим рискам и возможному ущербу окружающей среде, возникающему при реализации рисков аварий и инцидентов в процессе бурения, ремонтов скважин или добычи. Для обеспечения надежности страхового покрытия привлекаются международные перестраховочные компании с рейтингом надежности не ниже S&P «А».

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

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений,

выданных Эмитенту или его дочерним обществам. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента.

По данным органов управления Эмитента, указанные риски являются для Общества ничтожными, поскольку на протяжении последних завершённых финансовых лет Эмитент не предоставлял третьим лицам, в том числе, своим дочерним и/или зависимым обществам обеспечения в форме залога и поручительства.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента.

Эмитент имеет широкий круг потребителей, поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продаж продукции (работ, услуг) Эмитента, расцениваются органами управления Компании как незначительные.

В настоящее время Эмитент участвует в нескольких судебных процессах, касающихся различных вопросов обычной хозяйственной деятельности. Статус каждого значительного разбирательства, в случае его появления, регулярно пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Общества. Эмитент создает резервы в отношении незакрытых разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. Эмитент не считает судебные процессы, в которых он участвует в настоящее время, существенными для него.

Эмитент придерживается требований законодательства о раскрытии информации и, в случае появления существенного судебного спора, информация о нем будет подлежать раскрытию в установленном порядке.

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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *31.03.1997*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО АНК "Башнефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.02.2010*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

ОАО АНК «Башнефть» - является правообладателем нескольких свидетельств на товарные знаки (знаки обслуживания):

- «БАШНЕФТЬ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 352703), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;

- «БашНефть» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный товарный знак, (свидетельство № 352704), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;

- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный,

- (свидетельство № 352705), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448521), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448522), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1110985), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.;
 - «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1120929), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной Организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.;
 - «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465477), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465478), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - изобразительный товарный знак: (свидетельство № 205603), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.10.2001 г. (приоритет от 18.09.2010 г.), действующий до 18.09.2020 г.;
 - «NOVOIL» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 264165), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 26.02.2004 г. (приоритет от 19.09.2002 г.), действующий до 19.09.2022 г.;
 - Изобразительный товарный знак черно-белый (свидетельство № 83627), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 31.08.1988 г. (приоритет от 25.01.2008 г.), действующий до 25.01.2018 г.;
 - Изобразительный товарный знак черно-белый (свидетельство № 119223), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.07.1994 г. (приоритет от 28.08.1992), действующий до 28.08.2022 г.
 - «Нефтёнок» - словесный товарный знак, (свидетельство № 490067), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 20.06.2013 г. (приоритет от 18.04.2012 г.), действующий до 18.04.2022 г.;
 - Изобразительный товарный знак: (свидетельство № 487858), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.05.2013 г. (приоритет от 18.04.2012 г.), действующий до 18.04.2022 г.;
 - «БАШКИРНЕФТЕПРОДУКТ» - Комбинированный товарный знак (свидетельство № 420066), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 08.10.2010 г. (приоритет от 11.01.2009 г.), действующий до 11.01.2019 г.;
 - Изобразительный товарный знак цветной (свидетельство № 170661), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 24.12.1998 (приоритет от 26.06.1996 г.), действующий до 26.06.2016 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - Общеизвестный товарный знак (свидетельство № 131), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.09.2013 г. (приоритет от 01.01.2007 г.), действующий бессрочно;
 - «ЗАПРАВЛЯЕМ ВОЗМОЖНОСТЯМИ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 501782), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.12.2013 г. (приоритет от 20.09.2012 г.), действующий до 20.09.2022 г.;

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АНК «Башнефть»**

Дата введения наименования: **01.02.2010**

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, утвержденного решением общего собрания акционеров Общества (протокол № 6 от 26.09.2000), зарегистрированного Постановлением Главы администрации Кировского района г.Уфы № 2023 от 02.10.2000г., действовало следующее

сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке - ОАО «АНК «Башнефть».
Указанное наименование действовало до 01.02.2010 г. (Устав, утв. протоколом № 22 от 20.01.2010 Годового общего собрания акционеров).

Полное фирменное наименование: *Public Joint Stock Company «Joint stock petroleum company «Bashneft»*

Сокращенное фирменное наименование: *PJSC «JSPC «Bashneft»*

Дата введения наименования: *28.05.2002*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества от 29 апреля 2002 г. (протокол № 8 от 14 мая 2002 г.), зарегистрированного Главой администрации Кировского района г. Уфы (постановление № 1046 от 28.05.2002 г., были установлены:

- полное фирменное наименование на английском языке: Public Joint Stock Company «Joint stock petroleum company «Bashneft»;

- сокращенное фирменное наименование на английском языке: PJSC «JSPC «Bashneft».

Указанные наименования действовали до 01.02.2010 г. (Устав, утв. протоколом № 22 от 20.01.2010 Годового общего собрания акционеров).

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Акционерная нефтяная компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АНК "Башнефть"*

Дата введения наименования: *13.01.1995*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, зарегистрированного Постановлением Главы администрации Кировского района г. Уфы № 60 от 13.01.1995 г., действовало следующее полное фирменное наименование Общества на русском языке: Акционерное общество открытого типа "Акционерная нефтяная компания "Башнефть" (до 31.03.1997 г.), а также сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АНК "Башнефть" (до 02.10.2000 г.).

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *60*

Дата государственной регистрации: *13.01.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация Кировского района города Уфы Республики Башкортостан*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *102020255240*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *15.10.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МЧС России по Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан*

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 «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР от 29 октября 1991 года «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР», Указом Президиума Верховного Совета Республики Башкортостан №6-2/356 от 9.08.1993 года «Об особенностях приватизации нефтедобывающего комплекса Республики Башкортостан», Программой приватизации государственных и муниципальных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год в целях повышения

эффективности работы комплекса нефтедобычи Республики Башкортостан, обеспечения надежного снабжения потребителей нефтью. Компания создана в целях извлечения прибыли и удовлетворения общественных потребностей в произведенной ею продукции и услугах.
01.10.2012 года Общество реорганизовано в форме присоединения к нему Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфанефтехим», Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» в соответствии с Договором о присоединении от 27 апреля 2012 года, утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» от 27 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт» от 26 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Уфанефтехим» от 26 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт» от 26 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26 апреля 2012 года и решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26 апреля 2012 года и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными общими собраниями.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

450077 Россия, Республика Башкортостан, Карла Маркса 30 корп. 1

Телефон: *(495)228-15-96*

Факс: *(495)228-15-97*

Адрес электронной почты: *SmolnikovaYaV@bashneft.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.bashneft.ru;*
http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент корпоративных отношений

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д.5*

Телефон: *+7 (347) 261-61-33, +7 (495) 228-15-96*

Факс: *+7 (347) 279-74-19, +7 (495) 228-15-97*

Адрес электронной почты: *PharkhutdinovaRV@bashneft.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.bashneft.ru/*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент по связям с инвесторами:

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д.5*

Телефон: *+7 (495) 228-15-96*

Факс: *+7 (495) 228-15-97*

Адрес электронной почты: *ir@bashneft.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.bashneft.ru/*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0274051582

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»**

Место нахождения: **450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Полункин Яков Михайлович**

Срок действия доверенности: **31.12.2014**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Новойл»**

Место нахождения: **450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-37**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Полункин Яков Михайлович**

Срок действия доверенности: **31.12.2014**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»**

Место нахождения: **450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Полункин Яков Михайлович**

Срок действия доверенности: **31.12.2014**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Башкирнефтепродукт»**

Место нахождения: **450001, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Бессонова, 2.**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Епейкин Юрий Анатольевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2014**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»**

Место нахождения: **125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д.5**

Дата открытия: **20.12.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Корсик Александр Леонидович**

Срок действия доверенности:

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания**

«Баишефт» «Баишефт-Оренбургнефтепродукт»

Место нахождения: **460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д.43 «а»**

Дата открытия: **13.03.2012**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Броцман Андрей Викторович**

Срок действия доверенности: **31.12.2014**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Баишефт» «Баишефт-Региональные продажи»**

Место нахождения: **450027, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Уфимское шоссе, д. 3 корп. б.**

Дата открытия: **08.10.2013**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кастерин Кирилл Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2014**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»**

Коды ОКВЭД
01.12.1
11.20.1
11.20.3
23.20
37.10.1
37.10.21
41.00.1
45.11.1
45.21.1
45.21.2
45.21.3
45.21.4
45.21.6
45.21.7
45.25
45.3
45.4
45.5
50.50
51.51.2
51.12.1
51.19
51.51.3
51.70

52.11
55.30
60.10.2
60.24.1
61.20.2
63.12.21
63.12.4
63.40
70.20.2
72.20
72.50
72.60
73.10
74.11
74.13.1
74.14
74.20.2
74.20.35
74.30.4
74.40
74.84
80.42
85.11.2
90.00.1
90.00.2
92.51
92.61
92.62

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: *млн. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *добыча нефти*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	113 064	113 674
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	23	22

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	27 085	32 088

Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24	25
--	----	----

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *реализация нефтепродуктов*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	364 445	390 956
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	74	76

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	81 398	94 704
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	73	73

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	42.04	42.24
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	15.7	14.33
Топливо, %	0.25	0.31
Энергия, %	2.81	3.11
Затраты на оплату труда, %	1.8	1.9
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.08	0.05
Отчисления на социальные нужды, %	0.51	0.62
Амортизация основных средств, %	3.33	4.14

Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	31.42	31.52
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0.15	0.15
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	1.92	1.63
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	1.92	1.98

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:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете с оформлением форм, утвержденных приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***«Шелл Трейдинг Раша Би Ви»***

Место нахождения: ***Карел ван Биландтлаан 30, 2596HR, г.Гаага, Нидерланды***

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: ***22.62***

Полное фирменное наименование: ***ООО "АТЭК"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Менделеева, д.217/А***

ИНН: ***0275036499***

ОГРН: ***1020202768497***

Доля в общем объеме поставок, %: ***51.44***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Доля импортных поставок материалов и товаров 0,5%

в 2013 г. от всех поставок товарно-материальных ценностей составила:

- *Материалы и з/части - 0,9%*
- *Катализаторы - 7,7%*
- *Трубы обсадные - 0,9%*
- *Оборудование связи и вычислительная техника - 0,5%*

За 3 мес. 2014 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *«Шелл Трейдинг Раиа Би Ви»*

Место нахождения: *Карел ван Биландтлаан 30, 2596HR, г.Гаага, Нидерланды*

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: *16.94*

Полное фирменное наименование: *ООО "АТЭК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Менделеева, д.217/А*

ИНН: *0275036499*

ОГРН: *1020202768497*

Доля в общем объеме поставок, %: *70.42*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Доля импортных поставок материалов и товаров в 1 квартале 2014 года от всех поставок товарно-материальных ценностей составила:

- *трубы обсадные - 1,14%.*
- *запасные части - 1,45%.*

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основными рынками, на которых ОАО АНК «Башнефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность, являются рынки нефти и нефтепродуктов. Компания реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках.

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

Факторы негативно влияющие на сбыт продукции:

- 1. сохранение потенциальной угрозы резкого снижения цен на энергоносители, циклически повторяющегося раз в несколько лет;*
- 2. сезонное колебание спроса на энергоносители;*
- 3. возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»);*
- 4. действия органов государственной власти в области регулирования экспорта;*
- 5. возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;*
- 6. ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- 7. интенсификация развития альтернативных источников энергии;*
- 8. увеличение транспортных расходов на перекачку нефти до НПЗ;*
- 9. увеличение затрат на добычу собственной нефти;*
- 10. увеличение затрат на процессинг;*

11. снижение спроса на нефтепродукты вследствие экономических, сезонных и других факторов.

Действия Компании в отношении данных рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Компанией своих обязательств.

Так, доходы Компании, движение денежных средств и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть, как на внешнем, так и на внутреннем рынках. Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Компании. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Компания будет вынуждена снижать текущие издержки, пересматривать свои инвестиционные проекты, а также корректировать сбытовую политику.

Возможными действиями Компании по уменьшению влияния описанных факторов являются:

- оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти;*
- разведка и разработка новых месторождений нефти;*
- строительство новых АЗС;*
- внедрение принципиально новых высокоэффективных технологий.*

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: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ПМ-00-007594 (О)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.04.2008**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ВП-41-001786**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.03.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ОТ-00-008438 (00)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2008**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ВП-00-010902 (Д)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.11.2009**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление федеральной службы безопасности России по РБ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **844**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих гос.тайну (для ОАО АНК «Башнефть»)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.05.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.03.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление федеральной службы безопасности России по РБ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1085**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих гос.тайну (для ОАО АНК «Башнефть»)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№02.БЦ.01.002..Л.000101.12.06**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих) (за исключением случая, если эти источники используются в медицинской деятельности)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2006**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ (Федеральное агентство геодезии и картографии)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СРГ-01781Г**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геодезическая деятельность**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.01.2007**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ (Федеральное агентство геодезии и картографии)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СРГ-01781К**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Картографическая деятельность**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.01.2007**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия ПРД № 0203637**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.07.2013***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере транспорта***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия МР-4 № 000574***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах.***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***17.12.2012***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере природопользования***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия 052 № 00016***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-4 класса опасности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.01.2011***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЭХ-00-013545***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Эксплуатация химически опасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***26.06.2012***

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

Основным видом деятельности эмитента является добыча нефти, сведения о соответствующих лицензиях указываются в пункте 3.2.7 ежеквартального отчета, устанавливающих дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11802 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Илишевское

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Подсчет запасов, проект разработки***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами***

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11920 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.11.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменское

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уточненный проект разработки***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами***

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 12255 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2004*

Срок действия лицензии: *01.01.2091*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Выполнять требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11897 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Югомашевское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уточнение границ горного отвода, проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 12426 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.06.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туймазинское, РБ

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Пересчет запасов, проект доработки, переоформить горный отвод*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11898 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Четырманское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уточнение границ горного отвода, уточненный проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11794 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.10.2003*

Срок действия лицензии: *01.01.2081*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Манчаровское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уточненный проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых и др.*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11895 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2003*

Срок действия лицензии: *01.06.2014*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игровское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Переоформить горный отвод, уточненный проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых и др.*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 12239 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2016*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Хазинская площадь Арланского месторождения

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Выполнять требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *НРМ №15107 НР*

Дата выдачи лицензии: *22.02.2011*

Срок действия лицензии: *11.02.2036*

Основание выдачи лицензии: *Распоряжение Правительства РФ № 152-р от 07.02.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Р. Требса и им. А Титова

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-разведочных работ"; выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 700 кв.км; разведочное бурение (не менее 5 скважин); выполнить пересчет запасов углеводородов и представить на государственную экспертизу; разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ"; выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог.км.; поисковое бурение (не менее 3 скважин); представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр; разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, после чего приступить к её реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы; осуществлять в течение срока действия лицензии переработку углеводородного сырья в объеме не менее 42% на перерабатывающих мощностях, принадлежащих владельцу лицензии, а также реализовывать углеводородное сырьё на товарно-сырьевой бирже Российской Федерации (в объеме не менее 15%). Углеводородным сырьем, подлежащим переработке в соответствии с настоящим подпунктом, является нефть, удовлетворяющая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 и принадлежащая владельцу лицензии на праве собственности, в объеме, эквивалентном не менее чем 42% от общего объема нефти, добытой владельцем лицензии на участке недр. Принадлежащими владельцу лицензии перерабатывающими мощностями, на которые будет поставляться для переработки указанное в настоящем подпункте углеводородное сырьё, признаются мощности перерабатывающих установок, принадлежащих владельцу лицензии и/или аффилированным лицам владельца лицензии или его участников на праве собственности, праве владения и/или пользования на условиях аренды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 18 476 000 000 руб., регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов, другие налоги сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

По состоянию на 01.04.2014 г. ОАО АНК "Башинефть" (совместно с дочерними обществами) владеет 284 лицензиями на право пользования недрами. Ведется разработка 175 месторождений углеводородного сырья. За 1 квартал 2014 года Группой компаний "Башинефть" добыто 4,115 млн.т. нефти.

Запасы нефти ОАО АНК «Башинефть» по состоянию на 31 декабря 2013 года.

*на 31.12.2012
изм. 2013/2012*

на 31.12.2013

*Доказанные запасы, млн. баррелей
2 045,3*

1,9%

2 006,8

*Вероятные запасы, млн. баррелей
528,7*

0,1%

528,3

Доказанные и вероятные запасы, млн. баррелей	2 535,1
2 574,0	1,5%
Возможные запасы, млн. баррелей	657,4
662,8	0,8%
Итого запасы, млн. баррелей	3 192,5
3 236,8	1,4%

* - при расчетах использован коэффициент перерасчета тонн в баррели - 7,11

Согласно результатам аудита, доказанные запасы ОАО АНК "Башнефть" увеличились на 1,9% до 2 045,3 млн. баррелей нефти. Коэффициент замещения доказанных запасов нефти в 2013 году составил 133,7%. Обеспеченность ОАО АНК «Башнефть» доказанными запасами жидких углеводородов составляет по итогам аудита 17,9 лет.

По оценке Miller and Lents, Ltd. суммарные вероятные и возможные запасы ОАО АНК «Башнефть» на 31.12.2013 (с учетом месторождений Р.Требса и А.Титова) составили 1 191,5 млн. баррелей нефти. При этом вероятные запасы Компании увеличились на 0,1% - до 528,7 млн. баррелей нефти, а возможные запасы выросли на 0,8% - до 662,8 млн. баррелей нефти.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ОАО АНК «Башнефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Башнефть-Уфанефтехим». Для переработки нефти используются основные процессы:

Производственная площадка УНПЗ

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, каталитическое риформирование, изомеризация, производство серы, гидроочистка дистиллятов, каталитическое крекирование, производство ДФП, производство водорода, производство МТБЭ, газофракционирование, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

Производственная площадка Новойл

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, каталитический риформинг, гидроочистка дистиллятов, изомеризация, коксование замедленное, термическое крекирование, деасфальтизация, производство нефтебитума, производство серы, газофракционирование, селективная очистка масел, депарафинизация масел, вторичная разгонка бензина, сернокислотное алкилирование.

Производственная площадка Уфанефтехим

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, деасфальтизация, каталитическое крекирование, гидрокрекинг, каталитическое риформирование, гидроочистка дистиллятов, вторичная разгонка бензинов, экстракция платформата, термогидродеалкилирование толуола, трансалкилирование и диспропорционирование ароматических углеводородов, абсорбция ароматических углеводородов, изомеризация ксилолов, ректификация бензола и толуола, выделение ортоксилола, газофракционирование, сбор прямогонных газов, производство нефтебитума, производство серы, производство водорода, коксование замедленное, производство полимердистиллята.

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:

Экспорт нефти, добываемой ОАО АНК «Башнефть», осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 г. №147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26.07.2006 г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 г. №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 г. №61-ФЗ, Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 г. №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2002 г. №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Поставки нефти осуществляются по трубопроводу «Дружба» и через порты, Новороссийск, Козьмино

Деятельность Общества по реализации нефтепродуктов на экспорт, в соответствии с российским законодательством, не лицензируется и не квотируется и, следовательно, определяется в основном экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт и техническими возможностями транспортной инфраструктуры Общества.

Структура реализации нефтепродуктов на экспорт диверсифицирована и включает в себя автотопливо, дизельное топливо, мазут, ВГО и ряд других наименований. Наибольшую долю — около 49% — в структуре экспорта за I квартал 2014 года занимает дизельное топливо, около 18% — вакуумный газойль, 6% — высокооктановые автотоплива. Топочный мазут занимает в экспортной корзине около 24%.

Внутренний рынок.

Для реализации нефти и нефтепродуктов крупным оптом на внутреннем рынке Российской Федерации ОАО АНК «Башнефть» не требуется наличие разрешений государственных органов.

Стратегическим приоритетом ОАО АНК «Башнефть» является реализация продукции нефтепереработки на внутреннем рынке с использованием собственных каналов сбыта, максимально приближенных к конечным потребителям нефтепродуктов. Общество активно расширяет сеть сбытовых предприятий для развития мелкооптовой реализации производимого моторного топлива в приоритетных регионах РФ. В основном это территории, пограничные с Республикой Башкортостан, а также регионы Центрального и Южного федерального округов, как наиболее ёмкие рынки, с точки зрения объемов потребления. Реализация нефтепродуктов мелким оптом осуществляется через филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Региональные продажи, управляющее сетью региональных сбытовых предприятий, осуществляющих поставки нефтепродуктов в регионы РФ.

Для формирования дополнительных каналов сбыта нефтепродуктов и обеспечения информационной прозрачности процесса их реализации, ОАО АНК «Башнефть» принимает активное участие в торгах нефтепродуктами на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже. Объемы биржевых продаж ОАО АНК «Башнефть» значительно превышают рекомендованную совместным приказом Минэнерго и ФАС России № 313/13/225 от 30.04.2013 минимальную величину продаваемых на бирже нефтепродуктов.

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 декабре 2012 г. Совет директоров ОАО АНК «Башнефть» на очередном заседании одобрил стратегию развития компании до 2022 года, направленную на дальнейший рост стоимости ОАО АНК «Башнефть». В конце 2013 г. были актуализированы параметры стратегии на 2014-2018 гг. Основным производственным регионом Компании является Республика Башкортостан. Добыча нефти в данном регионе ведется уже более 80-ти лет. С учетом особенностей ресурсной базы региона приоритетом Компании является интенсификация производства нефти на зрелых месторождениях за счет внедрения новых технологий и повышения эффективности существующих, реализация программы ГРП в Республике Башкортостан, включая развитие газовых проектов.

Кроме того приоритетом Компании является создание крупного центра добычи в новом ключевом регионе деятельности ОАО АНК «Башнефть» - Ненецком автономном округе (НАО). В сфере переработки и сбыта стратегия Компании предполагает продолжение модернизации НПЗ, рост эффективности производства для повышения конкурентоспособности и стоимости корзины выпускаемых нефтепродуктов. Реализация ключевых инвестиционных проектов в области переработки позволит ОАО АНК «Башнефть» к 2017 г. полностью перейти на выпуск моторных топлив класса Евро-5, увеличить их производство и в дальнейшем полностью прекратить выпуск мазута и ВГО.

В сфере маркетинга нефтепродуктов стратегия Компании предусматривает увеличение маржинальности продаж за счет интегрированного развития мелкооптовых и розничных каналов сбыта для расширения прямого доступа к потребителям, развитие продаж нишевых продуктов — авиакеросина, битума и масел.

В сфере корпоративного управления Компания планирует дальнейшее совершенствование системы корпоративного управления, оптимизацию текущей организационной структуры благодаря завершению последнего этапа реорганизации.

Так же утвержденная Советом директоров стратегия определяет стратегическую цель Компании в области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды как достижение лидерских позиций среди российских нефтяных компаний и соответствие международно-признанным нормам.

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Торгово-промышленная палата Республики Башкортостан*

Срок участия эмитента: *с 2005*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" - член ТПП РБ, основной функцией является содействие развитию экономики Республики Башкортостан, ее интеграции в мировую хозяйственную систему, созданию благоприятных условий для развития всех видов предпринимательской деятельности.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация "Российско-Арабский Деловой Совет"*

Срок участия эмитента: *с 2012*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" является членом АНО "Российско-Арабский Деловой Совет", которая призвана содействовать развитию торгово-экономического сотрудничества между бизнес-структурами России и арабских стран и оказывать эффективную помощь в установлении деловых контактов между предпринимателями.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российско-иракский деловой совет*

Срок участия эмитента: *с 2012*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Председателем Российско-иракского делового совета избран Президент ОАО АНК "Башнефть" А.Л. Корсик. Планируется активное участие ОАО АНК "Башнефть" в Российско-иракском деловом совете, деятельность которого направлена на развитие нефтедобывающей промышленности страны, на укрепление двусторонних российско-иракских деловых отношений.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация «Национальная ассоциация по экспертизе недр»*

Срок участия эмитента: *с 2005*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «АНК «Башнефть» - член НП «НАЭН», имеет все права и исполняет обязанности члена партнерства в соответствии с действующим законодательством. К функциям Эмитента относятся содействие развитию механизма экспертизы (геологоразведка, оценка и аудит запасов, проектная и техническая документация на разработку месторождений в части рационального использования недр).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета*

Срок участия эмитента: *с 2005*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" - член РНК МНС, основной функцией является содействие развитию российской нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической науки, повышению наукоемкости российского производства; всемерное содействие достижению благородных целей, декларируемых Конституцией (Уставом) МНС.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Союз нефтегазопромышленников России*

Срок участия эмитента: *с 1994*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" - участник Союза нефтегазопромышленников России, основные функции - создание условий для повышения эффективности функционирования нефтегазовой отрасли, придание ей социальной направленности, содействие в разработке и принятии пакетов федеральных законов - "Газового кодекса" и "Нефтяного кодекса", включающих все необходимые правовые аспекты деятельности нефтяных и газовых компаний и стратегических интересов государства.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Международная Ассоциация производителей нефти и газа (International Association of Oil & Gas Producers - OGP)*

Срок участия эмитента: *с 2013*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Международная Ассоциация производителей нефти и газа (OGP) является уникальной международной площадкой, на которой члены ассоциации делятся передовым опытом в области здоровья, безопасности, охраны окружающей среды и социальной ответственности. Ассоциация включает в себя 74 ведущих, мировых, частных и государственных нефтегазовых компаний такие как BP, Chevron, ConocoPhillips, ExxonMobil, Petroleo Brasileiro SA, Shell International Exploration & Production B.V., Statoil, Total, Шлюмберже. Членами Ассоциации добывается более половины мировых запасов нефти и около одной трети мировых запасов газа. Широкое международное членство Ассоциации приносит с собой множество ноу-хау, информации и опыта. Комитеты и группы Ассоциации управляют обменом и распространением этих знаний с помощью публикаций и мероприятий по всему миру.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Международная Ассоциация представителей нефтегазовой промышленности по охране окружающей среды и социальным вопросам (International Petroleum Industry Environmental Conservation Association - IPIECA)*

Срок участия эмитента: *с 2013*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Международная Ассоциация представителей нефтегазовой промышленности по охране окружающей среды и социальным вопросам (IPIECA), действуя через свои членские рабочие группы и руководящий орган, сводит воедино коллективный опыт и знания нефтяных и газовых компаний и ассоциаций, представляющих более половины мировой добычи нефти.

Членский состав IPIECA включает:

- 35 компаний, включая все 6 ведущих мировых производителей и 7 национальных нефтяных компаний*
- 16 ассоциаций, составляющих сеть, которая представляет более 400 нефтяных и газовых компаний.*

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0277106840*

ОГРН: *1090280032699*

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: *в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Предоставление услуг по добыче нефти и газа.

Значение общества для деятельности эмитента: получение дохода от деятельности Общества.

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, %
Ильясов Владимир Ахметович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина 31

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

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: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **74.9%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гордин Сергей Александрович	0	0
Карнов Михаил Дмитриевич	0	0
Майский Рустам Александрович	0	0
Брусилова Елена Анатольевна	0	0
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	0	0
Шамсуаров Азат Ангамович	0	0
Сапаев Осман Лом-Алиевич	0	0
Марченко Игорь Валентинович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	15 601 493	3 695 800
Сооружения и передаточные устройства	87 215 481	48 226 290
Машины и оборудования	51 447 496	30 301 996
Транспортные средства	4 673 022	3 305 368
Земельные участки	148 491	

Другие виды основных средств	737 828	588 478
ИТОГО	159 823 811	86 117 932

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.3.5 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2012 год).

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	15 735 796	3 838 630
Сооружения и передаточные устройства	90 841 218	49 972 950
Машины и оборудования	52 173 937	31 581 731
Транспортные средства	4 705 458	3 363 041
Земельные участки	151 762	
Другие виды основных средств	705 795	581 916
ИТОГО	164 313 966	89 338 268

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.3.5 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2013 год). Переоценка основных средств за указанный период не производилась.

Отчетная дата: **31.03.2014**

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):

Факты обременений основных средств эмитента, составляющие 10 и более % от стоимости основных средств, отсутствуют.

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	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	13.36	11.09
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.4	0.3
Рентабельность активов, %	18.64	3.32
Рентабельность собственного капитала, %	38.7	7.47
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:

Анализ финансовых показателей Компании за период с 2013 года по I квартал 2014 года отражает положительную динамику финансовых показателей, отражающих рентабельность за вышеуказанный период.

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	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	66 025 197	53 307 083
Коэффициент текущей ликвидности	1.73	1.4
Коэффициент быстрой ликвидности	1.29	1.04

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:

Показатель чистый оборотный капитал в течение анализируемых периодов снизился вследствие опережающего роста краткосрочных обязательств по сравнению с оборотными активами. Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности находятся в пределах нормативов.

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

За 2013 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО "Система-Инвест"**

Место нахождения эмитента: **119034, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пречистенка, 17/8/9, стр. 1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
31.10.2005	1-01-10804-А	РО ФСФР России в ЦФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 488**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63488 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **24 804 793**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Срок выплаты дивидендов не должен превышать сроков выплаты дивидендов, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Решением о выплате (объявлении) дивидендов может быть определен меньший срок выплаты дивидендов. (п.6.4 Устава ЗАО "Система-Инвест").

В соответствии с решением Годового общего собрания акционеров ОАО "Система-Инвест" (протокол № 01-2013 от 28.06.2013 г.), часть чистой прибыли Общества по результатам отчетного 2012 года направлена на выплату дивидендов в размере 1 220 636 000 рублей (Один

миллиард двести двадцать миллионов шестьсот тридцать шесть тысяч) рублей. Выплата дивидендов в размере 9 500 (Девять тысяч пятьсот) рублей на одну обыкновенную акцию произведена в денежной форме в срок не позднее 30.08.2013 года.

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0277106840*

ОГРН: *1090280032699*

Размер вложения в денежном выражении: *9 518 749*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *100*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *В соответствии с Уставом ООО "Башнефть-Добыча":*

26.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников.

26.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

26.3. Внесение изменений в Устав Общества в отношении порядка распределения прибыли между участниками Общества осуществляется по решению Общего собрания участников, принятому всеми участниками Общества единогласно.

В соответствии с решением единственного участника ООО "Башнефть-Добыча" от 28.04.2014г. часть чистой прибыли ООО "Башнефть-Добыча", полученная по результатам отчетного 2013 финансового года, направлена единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 670 000 000 руб.

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *в виде займа, выданного Закрытому акционерному обществу «Система-Инвест» (ЗАО "Система-Инвест", ОГРН 1057747466402, ИНН 7704563362, местонахождения: 119034, г. Москва, Пречистенка, д.17/8/9, стр.1).*

Размер вложения в денежном выражении: *34 723 560*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *определяется условиями соответствующих договоров.*

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *в виде займа, выданного Обществу с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс" (ООО "Башнефть-Полюс", ОГРН 1108383000549, ИНН 2983998001, местонахождение: Ненецкий автономный округ, 166000, г. Нарьян- Мар, ул. Ленина, д.31).*

Размер вложения в денежном выражении: **18 501 768**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процент по договору займа: ставка, согласованная Сторонами, но не выше 15% годовых. Срок возврата займа: не позднее 01 декабря 2020 года.**

Дополнительная информация:

-

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Предприятие в составе финансовых вложений не имеет организаций (предприятий) банкротов.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ЗАО "Система-Инвест"**

Место нахождения эмитента: **119034, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пречистенка, 17/8/9, стр. 1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
31.10.2005	1-01-10804-A	РО ФСФР России в ЦФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 488**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63488 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **24 804 793**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Срок выплаты дивидендов не должен превышать сроков выплаты дивидендов, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации. Решением о выплате (объявлении) дивидендов может быть определен меньший срок выплаты дивидендов. (п.6.4 Устава ЗАО "Система-Инвест").

Размер дивиденда по обыкновенным акциям ЗАО "Система-Инвест" по результатам девяти месяцев 2013 года составил 80 800 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты дивидендов - не превышающий 60 дней со дня принятия решения об их выплате (протокол внеочередного общего собрания акционеров ЗАО "Система-Инвест" от 20.12.2013 №03-2013).

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *в виде займа, выданного Обществу с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс" (ООО "Башнефть-Полюс", ОГРН 1108383000549, ИНН 2983998001, местонахождение: Ненецкий автономный округ, 166000, г. Нарьян- Мар, ул. Ленина, д.31).*

Размер вложения в денежном выражении: *15 936 671*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Процент по договору займа: ставка, согласованная Сторонами, но не выше 15% годовых. Срок возврата займа: не позднее 01 декабря 2020 года.*

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *в виде займов, выданного Закрытому акционерному обществу «Система-Инвест» (ЗАО "Система-Инвест", ОГРН 1057747466402, ИНН 7704563362, местонахождения: 119034, г.Москва, Пречистенка, д.17/8/9, стр.1).*

Размер вложения в денежном выражении: *34 723 560*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *определяется условиями соответствующих договоров.*

Дополнительная информация:

-

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 30, к. 1.*

ИНН: *0277106840*

ОГРН: 1090280032699

Размер вложения в денежном выражении: 9 518 749

Единица измерения: тыс. руб.

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 100

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
В соответствии с Уставом ООО "Башнефть-Добыча":

26.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников.

26.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

26.3. Внесение изменений в Устав Общества в отношении порядка распределения прибыли между участниками Общества осуществляется по решению Общего собрания участников, принятому всеми участниками Общества единогласно.

В соответствии с решением единственного участника ООО "Башнефть-Добыча" от 28.04.2014г. часть чистой прибыли ООО "Башнефть-Добыча", полученная по результатам отчетного 2013 финансового года, направлена единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 670 000 000 руб.

Дополнительная информация:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Бурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бурнефтегаз"**

Место нахождения: **625002, Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5**

ИНН: **7202135540**

ОГРН: **1057200659988**

Размер вложения в денежном выражении: 23 200 820

Единица измерения: тыс. руб.

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 90

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

26.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников.

26.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

26.3. Внесение изменений в Устав Общества в отношении порядка распределения прибыли между участниками Общества осуществляется по решению Общего собрания участников, принятому всеми участниками Общества единогласно.

Дополнительная информация:

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Предприятие в составе финансовых вложений не имеет организаций (предприятий) банкротов.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель	349	293
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	11 533	3 037
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	25 135	668
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	18
ИТОГО	37 096	4 016

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007г. №153н (согласно п.6.1. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2012г.).

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель	349	294
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	11 533	3 326
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	25 129	1 300
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами	6	1
Прочие	78	20

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007г. №153н (согласно п.6.1. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2013г.).

Отчетная дата: 31.03.2014

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

Управление научно-техническим комплексом ОАО АНК «Башнефть» ориентировано на долгосрочные цели технологического развития компании. В 2012 г. в Компании утверждена Единая программа научно-технического развития - Перечень приоритетных направлений научно-технической деятельности Компании на период 2012-2020 гг., который определяет приоритеты научно-технической деятельности по бизнес-направлениям и разбит на 5 основных блоков:

- *Разведка и Добыча – Upstream;*
 - *Нефтепереработка и Нефтехимия - Downstream;*
 - *Сбыт и Логистика;*
 - *Капитальное строительство;*
 - *Организационная и управленческая деятельность, социальная ответственность;*
- Исходя из приоритетов, реализуется Программа НИОКР по Группе компаний «Башнефть» 2013 г. и начался процесс формирования Программы НИОКР на 2014 г. Программа НИОКР - ежегодно утверждаемый перечень научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по Группе компаний «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть», филиалы и ДЗО), выполнение которых направлено на решение следующих основных задач:*

- *реализация стратегических планов Компании в направлении инновационной деятельности;*
- *решение текущих производственных проблем;*
- *выполнение обязательных работ в соответствии с требованиями государственных органов надзора, законодательства РФ.*

В 2013 г. НИОКР выполняются собственным научно-исследовательским институтом (ООО «БашНИПИнефть») по следующим направлениям:

- *разработка методико-технологических решений для повышения геологической информативности ГИС и сейсморазведки;*
- *разработка методико-технологических решений для эффективного прогнозирования ловушек в карбонатных, терригенных, нетрадиционных коллекторах различного возраста и генезиса;*
- *разработка методико-технологических решений для эффективного геологического и гидродинамического моделирования (залелей) месторождений*
- *структуризация и унификация процедуры хранения, анализ данных по свойствам пластовых флюидов; создание единой корпоративной линейки программного обеспечения, направленного на системный анализ, моделирование и комплексный мониторинг разработки месторождений, а также инженерное программное обеспечение процессов нефтедобычи всех месторождений*
- *рациональное использование энергоресурсов; энергосберегающие технологии добычи нефти и газа, направленные на снижение удельных энергозатрат на добычу, подготовку, транспорт нефти и систему ППД;*
- *снижение рисков неэффективного бурения на основных объектах месторождений;*
- *улучшение качества нефтепродуктов.*

Затраты на НИОКР за 2013 г. по ОАО АНК «Башнефть» по данным бухгалтерского учета составили 20 240175,47 руб.

В настоящее время Компанией продолжается выполнение НИОКР в соответствии с утвержденной Программой НИОКР на 2014 год.

Затраты на НИОКР в 1 кв. 2014 г. по ОАО АНК «Башнефть» по данным бухгалтерского учета составили 2 279 600 руб.

Компания осуществляет целенаправленную деятельность по наращиванию собственного

научно-технического потенциала для проведения собственных исследований и разработок, позволяющих усилить конкурентные позиции за счет инновационного фактора

Сведения о товарных знаках.

ОАО «АНК «Башнефть»- является правообладателем нескольких свидетельств на товарные знаки (знаки обслуживания):

- «БАШНЕФТЬ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 352703), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- «БашНефть» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный товарный знак, (свидетельство № 352704), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 352705), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448521), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
- «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448522), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
- «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1110985), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.;
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1120929), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной Организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.;
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465477), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
- «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство №465478), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.;
- «БАШНЕФТЬ» - изобразительный товарный знак: (свидетельство № 205603), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.10.2001 г. (приоритет от 18.09.2010г.), действующий до 18.09.2020 г.;
- «NOVOIL» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство №264165), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 26.02.2004г. (приоритет от 19.09.2002 г.), действующий до 19.09.2022 г.;
- Изобразительный товарный знак черно-белый (свидетельство № 83627), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 31.08.1988 г. (приоритет от 25.01.2008 г.), действующий до 25.01.2018 г.;
- Изобразительный товарный знак черно-белый (свидетельство № 119223), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.07.1994г. (приоритет от 28.08.1992), действующий до 28.08.2022 г.
- «Нефтёнок» - словесный товарный знак, (свидетельство № 490067), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 20.06.2013 г. (приоритет от 18.04.2012 г.), действующий до 18.04.2022 г.;
- Изобразительный товарный знак: (свидетельство № 487858), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.05.2013 г. (приоритет от 18.04.2012г.), действующий до 18.04.2022 г.;
- «БАШКИРНЕФТЕПРОДУКТ» - Комбинированный товарный знак (свидетельство № 420066), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 08.10.2010 г. (приоритет от 11.01.2009г.), действующий до 11.01.2019 г.;
- Изобразительный товарный знак цветной (свидетельство № 170661), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 24.12.1998 (приоритет от 26.06.1996 г.), действующий до 26.06.2016 г.;
- «БАШНЕФТЬ» - Общеизвестный товарный знак (свидетельство № 131), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.09.2013 г. (приоритет от 01.01.2007 г.), действующий бессрочно;

- «ЗАПРАВЛЯЕМ ВОЗМОЖНОСТЯМИ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 501782), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.12.2013 г. (приоритет от 20.09.2012 г.), действующий до 20.09.2022 г;

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия указанных товарных знаков нет, в связи с продлением их срока действия в Федеральной службе по интеллектуальной собственности на последующие 10 лет. Более того, данные товарные знаки никогда не являлись предметом спора со стороны третьих лиц.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия лицензий на использование товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия лицензий на использование товарных знаков нет, в связи с отсутствием лицензий на использование товарных знаков.

Сведения о патентах (наименование, номер, дата выдачи, срок действия):

1. *Состав для регулирования проницаемости обводненных продуктивных пластов. Патент № 2125156, дата выдачи - 20.01.1999, срок действия – до 2016г.*
2. *Способ вторичного вскрытия продуктивного пласта. Патент № 2136873, дата выдачи – 10.09.1999, срок действия - до 2016г.*
3. *Тампонажный состав. Патент № 2139411, дата выдачи – 10.10.1999, срок действия - до 2018г.*
4. *Способ кислотной обработки призабойной зоны скважины. Патент № 2143063, дата выдачи – 20.12.1999, срок действия - до 2018г.*
5. *Способ изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта. Патент № 2143543, дата выдачи – 27.12.1999, срок действия - до 2018г.*
6. *Способ селективной изоляции обводненных интервалов пласта в скважине. Патент № 2149255, дата выдачи – 20.05.2000, срок действия - до 2019г.*
7. *Способ удаления асфальтосмолистых и парафинистых отложений. Патент №2149982, дата выдачи -27.05.2000, срок действия - до 2018г.*
8. *Состав для обработки призабойной зоны пласта. Патент № 2149988, дата выдачи – 27.05.2000, срок действия - до 2018г.*
9. *Кабель электрический бронированный. Патент №2154319, дата выдачи – 10.08.2000, срок действия - до 2018г.*
10. *Тампонажный состав. Патент № 2154728, дата выдачи – 20.08.2000, срок действия - до 2019г.*
11. *Способ добычи нефти из пласта. Патент №2158822, дата выдачи – 10.11.2000, срок действия - до2020г.*
12. *Насосная установка для эксплуатации скважин с боковыми направленными стволами. Патент № 2159358, дата выдачи – 20.11.2000, срок действия - до 2019г.*
13. *Система сбора продукции нефтяного месторождения. Патент № 2159892, дата выдачи – 27.11.2000, срок действия - до2020г.*
14. *Способ обработки бурового раствора. Патент № 2160760, дата выдачи – 20.12.2000, срок действия -до 2019г.*
15. *Способ регулирования разработки нефтяных месторождений заводнением. Патент №2162143, дата выдачи – 20.01.2001, срок действия - до 2019г.*
16. *Буровой раствор для бурения в обваливающихся породах. Патент № 2163248, дата выдачи – 20.02.2001, срок действия - до 2018г.*
17. *Способ разработки нефтяной залежи. Патент № 2167277, дата выдачи – 20.05.2001, срок действия - до 2020г.*
18. *Способ закачивания горизонтальной скважины. Патент № 2171359, дата выдачи – 27.07.2001, срок действия - до 2020г.*
19. *Состав для регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта. Патент № 2172821, дата выдачи -27.08.2001, срок действия - до 2020г.*
20. *Стенд для испытания винтовых насосов. Патент № 2172868, дата выдачи – 27.08.2001, срок действия - до 2020г.*
21. *Способ регулирования проницаемости неоднородного пласта. Патент № 2182654, дата выдачи – 20.05.2002, срок действия - до 2020г.*
22. *Обратный клапан скважинного электроцентробежного насоса. Патент № 2187709, дата выдачи – 20.08.2002, срок действия - до 2020г.*
23. *Состав для регулирования разработки неоднородного пласта. Патент № 2194158, дата выдачи – 10.12.2002, срок действия - до 2022г.*
24. *Муфта ступенчатого цементирования равнопроходная. Патент № 2203390, дата выдачи*

- 27.04.2003, срок действия - до 2021г.
25. Способ сбора продукции скважин нефтяных месторождений с помощью многофазных насосов. Патент № 2215931, дата выдачи – 10.11.2003, срок действия - до 2022г.
26. Смазочная добавка для бурового раствора на водной основе. Патент № 2223297, дата выдачи -10.02.2004 , срок действия - до 2021г.
27. Колонна труб для бурения или эксп-ии горизонт. и наклонно-направл-х скважин. Патент №2227199, дата выдачи -20.04.2004г., срок действия до 2021г.
28. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта. Патент №2249099, дата выдачи – 27.03.2005, срок действия - до 2022г.
29. «Способ химической защиты скважинного оборудования от коррозии, парафиноотложения, солеотложения и СВБ». Патент № 2260677, дата выдачи -20.09.2005, срок действия - до 2024г.
30. Способ регулирования проницаемости пласта. Патент №2262584, дата выдачи – 20.10.2005, срок действия - до 2023г.
31. Способ удаления АСПО и сульфидсодержащих отложений скважин. Патент №2266392, 20.12.2005, срок действия - до 2024г.
32. Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов с низкими пластовыми давлениями. Патент №2278890, дата выдачи -27.06.2006, срок действия - до 2025г.
33. Способ кислотной обработки карбонатного коллектора высокотемпературного пласта. Патент №2278968, дата выдачи – 27.06.2006, срок действия - до 2024г.
34. Способ очистки почвы от нефтяных загрязнений. Патент № 2279472, дата выдачи – 10.07.2006, срок действия - до 2024г.
35. Состав для регулирования проницаемости пласта. Патент № 2283854, дата выдачи – 20.09.2006, срок действия - до 2024г.
36. Трубный водоотделитель. Патент № 2291734, дата выдачи – 20.01.2007, срок действия - до 2024г.
37. Состав для регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи Патент № 2291891, дата выдачи - 20.01.2007, срок действия - до 2025г.
38. Способ очистки попутного нефтяного газа от сероводорода для закачки в нефтяной пласт. Патент № 2293179, дата выдачи - 10.02.2007, срок действия - до 2025г.
39. Трубная установка для очистки нефтесодержащих вод. Патент № 2302280, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2025г.
40. Тампонажный состав. Патент № 2302444, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2025г.
41. Фильтр скважинный насосный Патент № 2302514, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2025г.
42. Способ воздействия на нефтяную залежь с неоднородными коллекторами. Патент № 2302520, дата выдачи - 10.07.2007, срок действия - до 2024г.
43. Состав для регулирования проницаемости пласта. Патент № 2307147, дата выдачи -27.09.2007, срок действия - до 2026г.
44. Способ селективной изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта. Патент № 2363834, дата выдачи – 10.09.2009, срок действия - до 2027г.
45. Гидрофобный полимерный тампонажный состав. Патент № 2376336, дата выдачи – 20.12.2009, срок действия - до 2028г.
46. Состав для вытеснения нефти. Патент № 2381251, дата выдачи – 10.02.2010, срок действия - до 2028г.
47. Способ разработки неоднородных нефтяных пластов. Патент № 2382187, дата выдачи – 20.02.2010, срок действия – до 2028г.
48. Установка штанговая насосная для добычи нефти при одновременной отдельной эксплуатации одной скважиной двух пластов Патент № 2386018, дата выдачи – 10.04.2010, срок действия – до 2028г.
49. Полимерный тампонажный состав. Патент № 2386659, дата выдачи – 20.04.2010, срок действия - до 2028г.
50. Тампонажный состав (варианты). Патент № 2386661, дата выдачи – 20.04.2010, срок действия - до 2028г.
51. Кислотный состав для обработки низкопроницаемых терригенных коллекторов. Патент №2386666 , дата выдачи – 20.04.2010 срок действия - до 2028г.
52. Способ кислотной обработки призабойной зоны терригенного коллектора. Патент № 2386803, дата выдачи – 20.04.2010, срок действия - до 2028г.
53. Ловитель шариковый для ловли оборванного конца штанг в эксплуатационной колонне. Патент № 2393328 дата выдачи - 27.06.2010, срок действия - до 2029г.
54. Грязевый насос для очистки забоя скважин от песчаных и иламовых пробок. Патент № 2395670, дата выдачи - 27.07.2010, срок действия - до 2029г.

55. Способ кислотной обработки призабойной зоны нефтяного пласта. Патент № 2395682, дата выдачи - 27.07.2010, срок действия - до 2028г.
56. Калибратор- центратор гидравлический. Патент № 2441130, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
57. Комплект оборудования для вырезания "окна" в обсадной колонне. Патент № 2441132, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
58. Устройство для спуска подвески и цементирования колонны хвостовика в скважине. Патент № 2441140, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
59. Способ разработки нефтяного пласта. Патент № 2441144, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
60. Способ разработки нефтяного месторождения. Патент № 2441146, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
61. Установка для одновременно-раздельной закачки агента в два или три пласта. Патент № 2451163, дата выдачи -20.05.2012, срок действия – до 05.10.2029
62. Способ регулирования проницаемости пласта. Патент № 2453691, дата выдачи -20.06.2012, срок действия – до 05.10.2029.
63. Состав для вытеснения нефти из пласта. Патент №2202691, дата выдачи патента - 20.04.2003, срок действия - до 06.06.2020;
64. Комбинированное горелочное устройство. Патент № 2137980, дата выдачи -20.09.1999, срок действия – до 10.02.2018.
65. Промышленный образец «Канистра». Патент № 53340, дата выдачи -16.10.2003, срок действия – до 22.06.2021.
66. Промышленный образец «Канистра» Патент № 55400, дата выдачи -16.10.2004, срок действия – до 22.06.2021.
67. Способ разработки нефтяной залежи. Патент № 2498056, дата выдачи – 10.11.2013, срок действия – до 12.09.2029.
68. Устройство для эжекции низконапорного газа в поток жидкости. Патент № 2508477, дата выдачи- 27.02.2014, срок действия - до 30.08.2032.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены на основе данных, публикуемых Федеральным государственным унитарным предприятием «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Топливо-энергетическому комплексу (ТЭК) принадлежит ведущая роль в экономике России. Устойчивая и динамичная работа отраслей ТЭК вносит важный вклад в ускорение процессов экономического роста в стране. Достижение высоких темпов роста ВВП непосредственно зависит от успешной реализации «Энергетической стратегии России на период до 2020 года и ее пролонгации до 2030 года», целью которой является максимально эффективное и рациональное использование топливно-энергетических ресурсов при неуклонном развитии минерально-сырьевой базы и создании качественной и стабильной правовой базы недропользования. В последнее время проводится большая работа по оценке минерально-сырьевой базы всех видов полезных ископаемых, состоянию лицензирования и эффективности использования лицензий. Россия в целом по-прежнему обладает мощной сырьевой базой углеводородов. В соответствии с проектом Энергетической стратегии России на период до 2030 года добыча нефти в РФ к 2030 году должна составить 530 - 535 млн. т. в год.

В период с 2008 года по 2013 год добыча нефти в России выросла на 7,1% до 523,3 млн. т. В 2013 году добыча нефти в России выросла на 1% до 523,3 млн. т по сравнению с 2012 г. В 1 квартале 2014 года добыча нефти в России составила 130,03 млн. т по сравнению со 133,15 млн. т в 4 квартале 2013 г. При этом, суточная добыча в 1 кв. 2014 практически не изменилась по сравнению с 4 кварталом 2013 г. и составила 10,55 млн т в день.

ОАО АНК «Башнефть» по уровню добычи нефти находится на шестом месте среди нефтедобывающих компаний России по итогам 1 квартала 2014 г. ОАО АНК «Башнефть» разрабатывает более 170 месторождений, основная часть которых находится на поздней, завершающей стадии разработки. В целях повышения конкурентоспособности башкирской нефти и снижения темпа падения добычи нефти, Компания использует новые современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие мероприятия.

С целью увеличения сырьевой базы в последние годы Компания активно работает над поиском и разведкой новых месторождений нефти, как в Башкортостане, так и в Ненецком автономном округе (НАО) - новом стратегическом регионе разведки и добычи нефти. В октябре 2011 г. - феврале 2012 г. в НАО Компанией были приобретены 5 лицензионных участков, площадь которых составляет 6 209 кв.м. Компанией также реализуется новый крупный проект на севере Тимано-Печоры по освоению месторождения им. Р.Требса и А.Титова с суммарными извлекаемыми запасами по российской классификации (C1+C2) 140,1 млн т. Проект запущен в промышленную эксплуатацию в августе 2013 год, а первая эксплуатационная скважина на месторождении им. Романа Требса введена в строй в ноябре 2013 г. В настоящее время «Башнефть-Полюс» в качестве оператора проекта продолжает реализацию программы геологоразведочных работ для уточнения геологического строения и запасов углеводородного сырья месторождений им. Р. Требса и А. Титова. В частности, в пределах лицензионного участка в 2011—2013 гг. были расконсервированы 12 разведочных скважин, пробурены и испытаны 3 разведочные скважины, ведется бурение еще 2 разведочных скважин, выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 1350 км². Было построено свыше 40 км нефтесборных трубопроводов, около 80 км линий электропередач, первая очередь центрального пункта сбора нефти (ЦПС) мощностью до 1,5 млн. т/год, пункт приема-сдачи нефти (ППСН) с коммерческим узлом учета, напорный нефтепровод ЦПС «Требса» — ППСН «Варандей» протяженностью более 31 км, а также ряд вспомогательных объектов.

Расширяя свои возможности в сфере разведки и добычи углеводородов, в 2012 г. ОАО АНК «Башнефть» вошла в международный проект в Ираке, а в 2013 г. «Башнефть» стала победителем лицензионного раунда по Блоку EP-4 в Мьянме. Следуя своей стратегии, предусматривающей расширение ресурсной базы и приобретение привлекательных активов со значительным потенциалом роста добычи, в 1 квартале 2014 г. «Башнефть» приобрела компанию «Бурнефтегаз», ведущую добычу и разведку нефти в Тюменской области. ООО «Бурнефтегаз» через 100-процентные дочерние компании владеет правами на разведку и разработку Соровского (Восточно-Вуемский лицензионный участок) и Тортасинского (Тортасинский лицензионный участок) месторождений, суммарные запасы нефти категорий C1+C2 которых составляют 53,4 млн. тонн. Соровское месторождение было введено в промышленную эксплуатацию в 2013 году. 100-процентной дочерней компании «Бурнефтегаза» — ООО «Тортасинскнефть» — принадлежат также лицензии на геологоразведку Северо-Итьяхского 3 и Восточно-Унлорского участков недр. Сделка существенно расширяет присутствие Компании в Тюменской области, где Компания уже успешно реализует ряд добывающих проектов.

8 ноября 2012 года был подписан Договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 (Ирак) между ОАО АНК «Башнефть», компанией Premier Oil Plc. и Южной нефтяной компанией Министерства нефти Ирака. Договор вступил в силу 1 января 2013 года. По итогам тендера в Мьянме, «Башнефть» получила право заключить Соглашение о разделе продукции (СРП) по нефтяному Блоку EP-4 с долей участия 90% и выступит оператором проекта.

За 2013 год Группой компаний Башнефть добыто 16,07 млн. тонн. Добыча нефти на месторождениях Компании в 1 квартале 2014 года составила 4,115 млн. тонн (30 040 тыс. барр.), что на 7% превышает показатель 1 квартала 2013 года. Среднесуточная добыча в 1 квартале 2014 года составила 45,6 тыс. т/сут. (332,9 тыс. барр./сут.), достигнув максимального уровня за последние 18 лет. Значительный рост производства в 1 квартале 2014 г. был обеспечен увеличением добычи на 2,2% на зрелых месторождениях за счет проведения высокоэффективных геолого-технических мероприятий и ростом добычи на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе (+3,3% по сравнению с 4 кварталом 2013 г.). Кроме того, с 27 марта 2014 г. «Башнефть» начала учитывать на своем балансе добычу приобретенного ООО «Бурнефтегаз».

В период с 2008 года по 2013 год объем переработки в Российской Федерации вырос на 15,3% до 272,5 млн. т. В 2013 году объем переработки в Российской Федерации вырос на 2,5% до 272,5 млн. по сравнению с 2012 г. В 1 квартале 2014 года переработка нефти в России выросла на 1,8% до 70,77 млн. т. по сравнению с 4 кварталом 2013 г. По данным на конец 1 квартала 2014 года ОАО АНК «Башнефть» по уровню переработки нефти находится на четвертом месте среди нефтеперерабатывающих компаний России.

Нефтеперерабатывающий комплекс ОАО АНК «Башнефть» представлен тремя нефтеперерабатывающими заводами совокупной мощностью 24,1 млн тонн в год: «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-УНПЗ» и «Башнефть-Новыйл». В 2013 г. Группой компаний Башнефть было переработано 21,3 млн. т. нефти. В 1 квартале 2014 года

переработка нефти составила 5,32 млн. тонн, что на 0,5% ниже, чем в 4 квартале 2013 г.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, влияющие на деятельность Компании, связаны с геологическими особенностями разработки месторождений, что отражается на дебите скважин, и, следовательно, на возможных объемах добычи нефти и газа, а также с изменяющимися экономическими условиями реализации продукции.

Основными факторами, влияющими на размер выручки от продаж и, соответственно, на размер прибыли от основной деятельности являются: цена нефти и нефтепродуктов, налог на добычу полезных ископаемых и экспортная пошлина, объемы поставки нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынок.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 2013 году складывалась под влиянием значительного колебания мировых цен на нефть: при среднем значении 108 \$/баррель нефти сорта Юралс за период в ноябре цена нефти снижалась до 103,5 \$/баррель, в феврале напротив, достигала максимальных значений - 117,6 \$/баррель. Курс доллара к рублю в течение 2013 года варьировался с 29,93 руб./\$ в феврале до 33,47 руб./\$ в сентябре, на конец декабря курс составил 32,73 руб./\$ и в среднем по году 31,91 руб./\$

Колебание цен на нефть на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых.

Среднее значение экспортной пошлины на нефть за 2013 год составило 392,2 \$/т, максимальное значение пошлины составило 420,6 \$/т в марте, а минимальное в июне – 359,3 \$/т. Значение экспортной пошлины на темные и светлые нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 277,6 \$/т в марте, 237,1 \$/т в июне 2013 года и в среднем по году составило 258,82\$/т.

Расчетная ставка НДС по нефти в РФ в среднем за 2013 год составила 5 329 рублей на тонну. При начислении НДС ОАО АНК «Башнефть» пользуется льготами, связанными с использованием коэффициента, характеризующего степень выработанности участков недр и коэффициента, характеризующего величину запасов участков недр, а также правом на налоговый вычет на добычу нефти с месторождений, расположенных в границах Республики Башкортостан. С учетом указанных льгот ОАО АНК «Башнефть» начислило за 2013 г. налог в сумме 60 167,2 млн. руб.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 1 квартале 2014 года складывалась под влиянием незначительного снижения мировых цен на нефть: хотя в начале марта цена нефти и выросла до 110,6 \$/баррель, в начале февраля цена нефти составляла 104,6 \$/баррель и среднее значение составило 106,8 \$/баррель нефти сорта Юралс за период. Курс доллара к рублю в 1 квартале 2014 года вырос - с 32,66 руб./\$ в начале января до 36,65 руб./\$ в середине марта и в среднем составил 35,14 рубля за доллар.

Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых. Среднее значение экспортной пошлины на нефть в 1 квартале 2014 года составило 388,5 \$/т, в марте пошлина сократилась до 384,4 \$/т, по сравнению с 394,8 \$/т в январе. Значение экспортной пошлины на темные и светлые нефтепродукты снижалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 260,5 \$/т в январе, 249,8 \$/т в марте и 253,8 \$/т. в среднем за квартал. Динамика экспортной пошлины на прямогонный и товарный бензины также отражала снижение внешних нефтяных цен в первом квартале: среднее значение экспортной пошлины на бензины в 1 квартале 2014 года составило 349,6 \$/т, в марте пошлина сократилась до 345,9 \$/т, по сравнению с 355,3 \$/т в октябре.

Расчетная ставка НДС по нефти выросла с 5 471,1 руб./т в 4 квартале 2013 года до 6 084,4 руб./т в 1 квартале 2014 год в связи с ростом базовой ставки с 470 руб./т до 493 руб./т с 1 января 2014 г. При начислении НДС ОАО АНК «Башнефть» пользуется льготами, связанными с использованием коэффициента, характеризующего степень выработанности участков недр и коэффициента, характеризующего величину запасов участков недр, а также правом на налоговый вычет на добычу нефти с месторождений, расположенных в границах Республики Башкортостан. Также Компания применяет нулевую ставку НДС на добычу нефти при разработке новых месторождений в НАО, где находятся месторождения А. Требса и Р. Титова. С учетом указанных льгот за 1-ый квартал 2014 года ОАО АНК «Башнефть» начислило НДС на нефть в размере 16 633,8 млн. руб.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основными видами деятельности эмитента являются продажа нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках.

В 2013г. большую часть добытой нефти ОАО АНК «Башнефть» поставила на собственные НПЗ, а оставшиеся объемы распределила на экспорт и внутренний рынок.

Основными конкурентами Компании при поставках нефти на экспорт являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании. Однако поскольку все российские нефтяные компании поставляют нефть на экспорт по договорам, основанным на принципах равнодоступности к транспортной инфраструктуре, прямая конкуренция на экспортном рынке отсутствует. Как следует из приведенной выше структуры реализации сырой нефти, объемы поставок на внутреннем рынке незначительны.

По данным на конец 2013 г. объем нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке оказался выше экспортных поставок.

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть» и другие.

Основными факторами конкурентоспособности на рынке нефтепродуктов ОАО АНК «Башнефть» являются:

1. наличие собственной сырьевой базы;
2. использование в нефтепереработке разных сортов нефти для оптимизации ассортимента вырабатываемой продукции (Западно-Сибирская, Арланская, Туймазинская, нефти Шкаповского, Дачно-Репинского месторождений);
3. территориальная близость с нефтеперерабатывающим комплексом, следовательно, сокращение транспортных затрат;
4. время существования компании на нефтяном рынке, внушительный опыт работы, положительная репутация, как залог поддержания постоянных партнерских отношений, а также привлечения новых контрагентов;
5. современные технологии на НПЗ позволяют производить широкий ассортимент нефтепродуктов и продуктов нефтехимии;
6. вертикальная интеграция позволила оптимизировать производственные процессы с целью получения дополнительной прибыли.

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:

26. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

26.1. Управление в Обществе осуществляется через органы управления Общества.

26.2. Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества) и Президент (единоличный исполнительный орган Общества).

26.3. В Обществе могут создаваться дополнительные внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

28. КОМПЕТЕНЦИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

28.1. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- (1) внесение изменений и дополнений в настоящий Устав (за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Совета директоров Общества), а также утверждение Устава Общества в новой редакции;
- (2) реорганизация Общества;
- (3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- (4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и принятие решения о досрочном прекращении полномочий всех членов Совета директоров Общества, а также принятие решения о выплате вознаграждения и (или) порядке компенсации расходов членам Совета директоров Общества, в период исполнения ими своих обязанностей;
- (5) определение количества, номинальной стоимости, а также категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями;
- (6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций Общества;

- (7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций только среди акционеров Общества, в случае увеличения уставного капитала Общества за счет его имущества;
- (8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Общества, посредством закрытой подписки;
- (9) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций Общества, составляющих более 25% (двадцати пяти процентов) ранее размещенных обыкновенных акций Общества, а также увеличение уставного капитала Общества в иных случаях, прямо не отнесенных действующим законодательством или Уставом к компетенции Совета директоров Общества,;
- (10) в случае если Обществом получено добровольное или обязательное предложение о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций в порядке, предусмотренном законом;
- (11) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- (12) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- (13) размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, посредством закрытой подписки;
- (14) размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, посредством открытой подписки, в случае размещения эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, составляющие более 25% (двадцати пяти процентов) ранее размещенных обыкновенных акций Общества;
- (15) размещение Обществом ценных бумаг, конвертируемых в акции, в том числе опционов Общества, в случае, если Обществом получено добровольное или обязательное предложение о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- (16) избрание членов Ревизионной комиссии и принятие решения о досрочном прекращении их полномочий, а также принятие решения о выплате вознаграждения и (или) порядке компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей;
- (17) утверждение Аудитора Общества;
- (18) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- (19) утверждение Годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также 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 Общества по результатам финансового года;
- (20) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- (21) определение количественного состава Счетной комиссии, избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- (22) консолидация и дробление акций;
- (23) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае если предметом сделки или нескольких взаимосвязанных сделок является имущество, стоимость которого по данным бухгалтерского учета (цена предложения приобретаемого имущества) Общества составляет 2% (два процента) и более балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, предусмотренных подпунктами 28.1(24) и 28.1(25) настоящего Устава;
- (24) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае если сделка или несколько взаимосвязанных сделок являются размещением посредством подписки или реализацией акций, составляющих более 2% (двух процентов) обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ранее размещенные эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в акции;
- (25) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случае если сделка или несколько взаимосвязанных сделок являются размещением посредством подписки эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции,

составляющие более 2% (двух процентов) обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ранее размещенные эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в акции;

(26) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае, если количество незаинтересованных директоров при вынесении Советом директоров Общества решения об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, во всех остальных случаях, не предусмотренных подпунктами 28.1(23) - 28.1(25) настоящего Устава, составит менее определенного настоящим Уставом кворума для проведения заседания Совета директоров Общества, и соответствующий вопрос будет вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров;

(27) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае, если все члены Совета директоров Общества при вынесении Советом директоров Общества решения об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, во всех остальных случаях, не предусмотренных подпунктами 28.1(23)-28.1(25) настоящего Устава, признаются заинтересованными лицами и (или) не являются независимыми директорами и соответствующий вопрос будет вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров;

(28) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, Общее собрание акционеров одобряет сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в порядке, предусмотренном законом;

(29) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке крупных сделок в случае, если предметом такой сделки является имущество, стоимость которого составляет свыше 50% (пятидесяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

(30) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке крупных сделок в случае, если единогласие членов Совета директоров Общества по вопросу об одобрении крупной сделки, предусмотренному подпунктом 33.2(20) настоящего Устава, не достигнуто, и, в установленных законом порядке соответствующий вопрос вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров;

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

(32) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

(33) передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему), а также принятие решения о досрочном прекращении полномочий такой управляющей организации или управляющего;

(34) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 10 (десять) и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, если только такие сделки не совершаются в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества или не были совершены до получения Обществом добровольного или обязательного предложения;

(35) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, принятие решения об увеличении вознаграждения лицам, занимающим должности в органах управления Общества, установление условий прекращения их полномочий, в том числе, установление или увеличение компенсаций, выплачиваемых этим лицам, в случае прекращения их полномочий;

(36) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества - приобретение Обществом размещенных акций;

(37) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

(38) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

28.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества и исполнительным органам Общества.

28.3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не

отнесенным к его компетенции.

28.4. Решения Общего собрания акционеров, принятые по вопросам, не включенным в повестку дня общего собрания акционеров (за исключением случая, если в нем приняли участие все акционеры Общества), либо с нарушением компетенции Общего собрания акционеров, при отсутствии кворума для проведения общего собрания акционеров или без необходимого для принятия решения большинства голосов акционеров, не имеют силы независимо от обжалования их в судебном порядке.

33. КОМПЕТЕНЦИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

33.1. В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом.

33.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- (1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, определение стратегии развития Общества, утверждение годовых бюджетов (финансовых планов) Общества, рассмотрение основных направлений деятельности и стратегии развития ДЗО;
- (2) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня высших должностных лиц Общества и структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества);
- (3) рассмотрение консолидированных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества и его ДЗО; предварительное рассмотрение Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- (4) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 23.6(2) настоящего Устава;
- (5) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- (6) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров и заседаний Совета директоров, и отнесенные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом к компетенции Совета директоров Общества;
- (7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций посредством открытой подписки, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 28.1(9) и 28.1(10) настоящего Устава;
- (8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации в них ранее выпущенных самим Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции;
- (9) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества;
- (10) определение в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг Общества;
- (11) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях и в порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, за исключением случаев, когда такое приобретение связано с уменьшением уставного капитала Общества;
- (12) назначение Президента Общества; определение количественного состава Правления, избрание его членов; утверждение условий договора с Президентом и с членами Правления Общества; досрочное прекращение полномочий Президента Общества и членов Правления Общества;
- (13) рекомендации Общему собранию акционеров относительно размера выплачиваемого вознаграждения, и (или) порядка компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, а также определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- (14) рекомендации Общему собранию акционеров относительно размера дивиденда по акциям и порядка его выплаты;
- (15) использование резервного фонда и иных фондов Общества, а также утверждение внутренних документов, регулирующих порядок формирования и использования фондов Общества;
- (16) утверждение принципов деятельности Общества в следующих областях:
 - стратегия, инвестиции, новые виды деятельности;
 - охрана труда, промышленная безопасность и экология;
 - стратегия управления персоналом и системы мотивации и вознаграждения сотрудников;
 - участие в ДЗО, группах или объединениях, создание и деятельность филиалов и представительств;

- корпоративное управление;
 - кредитная политика;
- (17) утверждение Кодекса корпоративного поведения Общества, а также Положения об управлении рисками в Обществе;
 - (18) создание филиалов и открытие представительств Общества, а также принятие решения об их ликвидации; утверждение Положений о филиалах и представительствах, а также принятие решения о внесении в настоящий Устав изменений и дополнений, связанных с созданием филиалов и открытием представительств Общества, и их ликвидацией;
 - (19) предварительное одобрение (до совершения) сделки или нескольких взаимосвязанных сделок в отношении имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но менее 25% (двадцати пяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
 - (20) одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25% (двадцати пяти процентов) до 50% (пятидесяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
 - (21) одобрение в установленном законом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества в соответствии с подпунктами 28.1(23) – 28.1(28) настоящего Устава;
 - (22) утверждение регистратора Общества и условий Договора с ним, а также расторжение Договора с ним;
 - (23) утверждение кандидатуры управляющей организации (управляющего) и условий договора с ней для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества вопроса о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества такой управляющей организации (управляющему);
 - (24) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего) одновременно с принятием решения об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества и о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для решения вопроса о досрочном прекращении полномочий управляющей организации (управляющего), и о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
 - (25) принятие решения о реализации выкупленных и приобретенных по иным основаниям акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в соответствии с требованиями закона и настоящего Устава;
 - (26) утверждение решений о выпуске (дополнительном выпуске) эмиссионных ценных бумаг, проспектов ценных бумаг, внесение в них изменений, а также отчетов об итогах приобретения Обществом эмиссионных ценных бумаг Общества;
 - (27) внесение в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов в случаях, предусмотренных законом и настоящим Уставом;
 - (28) принятие решения об участии, изменении доли участия и прекращении участия Общества в других организациях (за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества в соответствии с подпунктом 28.1(31) настоящего Устава), в том числе о создании ДЗО;
 - (29) утверждение принципов оценки работы и системы вознаграждений, а также осуществление контроля за деятельностью высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества;
 - (30) согласование совмещения Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления иных организаций;
 - (31) принятие рекомендаций в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения, в соответствии с главой XI.1 Федерального закона «Об акционерных обществах», включающих оценку предложенной цены приобретаемых ценных бумаг и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение в отношении Общества, в том числе, в отношении его работников;
 - (32) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество и принятие решений в отношении ДЗО в соответствии с установленным порядком;
 - (33) назначение Корпоративного секретаря/Секретаря Совета директоров Общества и прекращение его полномочий, а также определение условий договора с ним, утверждение принципов оценки его работы и системы вознаграждений;
 - (34) согласование кандидатур на замещение должностей высших должностных лиц Общества,

находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества;

(35) утверждение образцов товарных знаков;

(36) создание Комитетов, Комиссий и иных внутренних структурных образований при Совете директоров Общества, определение их полномочий, а также утверждение их количественного и персонального состава

(37) выработка позиции Общества по корпоративным конфликтам;

(38) принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 (тридцать) миллионов рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

(39) рассмотрение отчетов Президента о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

(40) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

(41) принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров законом, настоящим Уставом и договорными обязательствами Общества, а также применимым иностранным законодательством к Обществу как эмитенту ценных бумаг, размещенных за пределами Российской Федерации.

33.3. Вопросы, отнесенные законом и настоящим Уставом к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

33.4. Решения, принятые Советом директоров в пределах его компетенции, обязательны для Правления Общества, Президента и работников Общества.

36. ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

36.1. Правление в пределах своей компетенции, установленной настоящим Уставом, решениями Общих собраний акционеров, Совета директоров и внутренними документами Общества, утверждаемыми Общими собраниями акционеров, решает следующие вопросы:

(1) координация деятельности Общества по вопросам взаимодействия с ДЗО;

(2) рассмотрение результатов деятельности ДЗО, а также структурных подразделений Общества;

(3) предварительное рассмотрение крупных инновационных и инвестиционных проектов и программ, реализуемых Обществом, а также его ДЗО, вынесенных на рассмотрение Правления указанными компаниями;

(4) подготовка предложений Совету директоров Общества об утверждении бюджета и финансово-хозяйственного плана Общества, а также о внесении изменений в ранее утвержденный бюджет Общества;

(5) предварительное рассмотрение и представление на утверждение Совета директоров сделки или нескольких взаимосвязанных сделок в отношении имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но менее 25% (двадцати пяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

(6) утверждение и выполнение программ по привлечению Обществом инвестиций;

(7) утверждение внутренних документов, внесенных на рассмотрение Правления по решению Президента Общества;

(8) принятие участия в разрешении трудовых конфликтов и назначение представителя со стороны администрации Общества для урегулирования возникших споров во внесудебном порядке;

(9) принятие решений в отношении ДЗО в соответствии с порядком, установленным подпунктом 33.2.(32) настоящего Устава;

(10) рассмотрение иных вопросов текущей деятельности Общества. Президент Общества вправе выносить на рассмотрение Правления любые вопросы текущей деятельности Общества, не отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества.

37. ПРЕЗИДЕНТ ОБЩЕСТВА

37.1. Президент Общества наделен всей полнотой необходимых полномочий для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

37.2. Президент представляет точку зрения Исполнительных органов на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

37.3. Президент возглавляет Правление Общества (является Председателем Правления Общества) и организует его работу.

37.4. Президент без доверенности действует от имени Общества и представляет его интересы в отношениях с любыми лицами по любому кругу вопросов, в том числе представляет и отстаивает интересы Общества в государственных органах, в суде, арбитражном суде и третейском суде.

37.5. В пределах своей компетенции Президент, в том числе:

- (1) в интересах и от имени Общества распоряжается имуществом и средствами Общества;
- (2) совершает от имени Общества любые сделки как в Российской Федерации, так и за рубежом, за исключением случаев, предусмотренных законодательством и настоящим Уставом;
- (3) утверждает штатное расписание Общества, принимает на работу и увольняет работников Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, утверждает правила внутреннего трудового распорядка Общества и устанавливает системы оплаты труда, поощряет отличившихся работников и налагает дисциплинарные взыскания;
- (4) организует бухгалтерский и налоговый учет и отчетность, обеспечивает сохранность учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности;
- (5) принимает меры для обеспечения сохранности коммерческой и конфиденциальной информации, относящейся к Обществу;
- (6) выдает доверенности на совершение любых действий от имени Общества, в том числе, с правом передоверия;
- (7) издает приказы, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, деятельность внутренних структурных подразделений Общества, и другие внутренние документы, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров;
- (8) выносит, по своему усмотрению, на рассмотрение Правления Общества документы, указанные в подпункте 36.1(7) настоящего Устава;
- (9) определяет направления обеспечения страховой защиты;
- (10) определяет закупочную политику Общества;
- (11) утверждает отчет или уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг Общества;
- (12) осуществляет иные полномочия, необходимые для текущего оперативного управления деятельностью Общества.

37.6. В пределах возложенных на него полномочий Президент издает приказы и дает устные указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения ОАО АНК "Башнефть" утвержден Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" 03.10.2011г.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Гончарук Александр Юрьевич*

Год рождения: 1956

Образование:
высшее

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		
2004	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Заместитель Председателя Совета директоров, член

			Совета директоров
2006	2008	ОАО АФК "Система"	Председатель Правления
2008	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.вр.	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета
2013	наст.вр.	ОАО "Ситроникс-Н"	Председатель Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "СИТРОНИКС"	Председатель Совета директоров
2011	2013	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ПОЛИЭФ"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Башкирнефтепродукт"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфанефтехим"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Буянов Алексей Николаевич**

Год рождения: **1969**

Образование:
высшее

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	2013	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2003	наст.вр.	Sistema Finance S.A..	Директор
2003	наст. вр.	Sistema Holdings Ltd.	Директор
2004	наст. вр.	Sistema Holdings Ltd.	член Совета директоров
2004	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2004	2008	ЗАО "Системный проект"	член Совета директоров
2005	2010	EAST-WEST UNITED BANK S.A.	член Совета директоров
2005	2013	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций
2005	наст.вр.	ECU GEST HOLDING S.A.	член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Правления
2006	2008	НПФ "Система"	Председатель Совета Фонда
2007	2008	ОАО АКБ "МБПР"	Заместитель Председателя Совета директоров
2008	2011	ОАО ВАО "Интурист"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	Sistema Finance S.A..	Член Совета директоров
2004	наст.вр.	FINENCIAL FLEURUS HOLDING, S.A.	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "МТС"	заместитель Председателя Совета директоров
2009	2009	ОАО "Детский мир-Центр"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Московская фондовая биржа"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "СИТРОНИКС"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РТИ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2011	2012	ООО "СТРИМ"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2012	ОАО "Детский мир-Центр"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2013	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "НИС"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "М2М телематика"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ЗАО "Ландшафт"	член Совет директоров
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ООО "Энвижн Груп"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Первый Вице-президент, руководитель Инвестиционного портфеля;
2013	2013	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "РТИ"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ТОО "Форпост-Инвестиции и развитие"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "МТС-Банк"	Председатель Совета директоров
2013	наст.вр.	EAST-WEST UNITED BANK S.A.	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "Доверительная Инвестиционная	член Совета директоров

	Компания"	
--	-----------	--

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

Сведения 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

Сведения 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: **Корсик Александр Леонидович**

Год рождения: **1956**

Образование:
высшее

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	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	Директор
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления

2012	2014	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	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

Сведения 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

Сведения 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: Пустовгаров Юрий Леонидович

Год рождения: **1964**

Образование:

высшее

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	2009	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности, инвестиционной и инновационной политики РБ
2009	2010	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности и внешнеэкономических связей РБ
2010	2010	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности, инвестиционной и инновационной политики РБ

2010	2011	Правительство Республики Башкортостан	заместитель Премьер-министра Правительства РБ
2006	2009	ОАО "Полиэф"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Региональный фонд"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Башкирский трактор"	член Совета директоров
2006	2012	ОАО "Премиум"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Сода"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО НПП "МОТОР"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Башкирская венчурная компания"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Кумертауское АПП"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Торгово-Промышленная палата Республики Башкортостан	Президент
2011	наст.вр.	ОАО "Белорецкий металлургический комбинат"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Плацкарт"	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

Сведения 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

Сведения 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: Евтушенков Феликс Владимирович

(председатель)

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

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	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Член Правления
2008	2011	ОАО АФК "Система"	Вице-Президент, руководитель Бизнес-единицы «Потребительские активы»
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Первый Вице-Президент, руководитель Бизнес-единицы «Базовые активы»
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Первый Вице-президент-Руководител ь Инвестиционного портфеля
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "ОНК"	Зам. председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст.вр.	ЗАО "Лидер-Инвест"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "РЗ Агро"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ЗАО "Русская Земля"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "БЭСК"	Председатель Совета директоров
2011	2013	ОАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ЗАО "ЛАНДШАФТ"	Член Совета директоров
2012	наст.вр.	ТОО "Форпост-Инвестиции и развитие"	Член Совета директоров
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Председатель Совета директоров, член совета директоров
2011	2012	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	Член Совета директоров
2011	2012	ООО "СТРИМ"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "МТС"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО ВАО "Интурист"	Председатель Совета директоров, Зам.председателя Совета директоров, член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Детский Мир"	Председатель Совета директоров
2009	2011	МТС БАНК (ОАО)	Председатель Совета директоров, Зам.председателя Совета директоров
2009	2011	ОАО "Система-Галс"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2011	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Сити-Галс"	Член Совета директоров,

			Председатель Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Телеком Девелопмент"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Мосдачтрест"	Член Совета директоров
2008	2009	ООО "Союзкоминт"	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

Сведения 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

Сведения 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: ***Артюхов Виталий Григорьевич***

Год рождения: ***1944***

Образование:

высшее

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	наст.вр.	ФГУП ЦНИИ "Центр"	Директор
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Ватсон Чарльз**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

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	Shell Energy Europe	Исполнительный директор
2009	2011	Shell Russia	Исполнительный вице-президент
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	Taipan Resources inc.	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Kazakhmys Plc	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

Сведения 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

Сведения 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: **Гессен Рэндалл**

Год рождения: **1945**

Образование:

высшее

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	2011	World Petroleum Council.	Президент
1991	2011	Nexen Inc,	Вице-президент по международным связям
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Черный Михаил Давидович**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее

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	2009	ООО "Морган Стэнли Банк"	начальник управления по работе с предприятиями ТЭК
2009	2011	ОАО "Башкирэнерго"	заместитель Генерального директора по стратегии и энергорынкам
2009	2012	ОАО "Башкирэнерго"	член Правления
2010	2012	ООО "ЭСКБ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2011	ООО "ЭСКБ"	Директор

2011	2012	ОАО АФК «Система»	Исполнительный вице-президент Бизнес-Единицы "Базовые активы"
2011	наст.вр.	ОАО АФК «Система»	Исполнительный вице-президент Инвестиционного портфеля
2012	наст. вр.	ОАО "БЭСК"	Заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "ОНК"	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

Сведения 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

Сведения 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: ***Розанов Всеволод Валерьевич***

Год рождения: ***1971***

Образование:
высшее

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 "МТС"	Вице-президент по финансам и инвестициям
2006	2011	ОАО "МТС"	член Правления
2007	2009	ОАО "МТС-Банк"	член Совета директоров
2007	2008	ПраО "МТС-УКРАИНА"	член Наблюдательного Совета

2007	2009	International Cell Holding, Ltd	член Совета директоров
2008	2013	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	Президент - Генеральный директор
2008	наст.вр.	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	член Совета директоров
2008	2008	ООО "Мобильные ТелеСистемы"	член Совета директоров
2008	2008	ВСТІ	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций, член Правления
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ЗАО "Лидер-Инвест"	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

Сведения 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

Сведения 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: ***Дроздов Сергей Алексеевич***

Год рождения: ***1970***

Образование:
высшее

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	2011	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель имущественного комплекса
2004	2008	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-Президент - Руководитель Комплекса

			корпоративного управления
2007	2011	ЗАО "Система Интернэшнл ИГ"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2008	2011	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Уфанефтехим"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО "Премьер-Авиа"	Председатель Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО "Джет Эйр Групп"	Председатель Совета директоров
2008	2012	ООО "АБ-САФЕТИ"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Связьинвест"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Правления
2008	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2013	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2007	наст.вр.	ООО "Нотрис"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "СММ"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Московская фондовая биржа"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО ВАО "Интурист"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Мосдачтрест"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ЗАО "ЛАНДШАФТ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Лидер-Инвест"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Донское"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Конный завод имени Первой Конной Армии"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Доверительная Инвестиционная компания"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "НИС"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "М2М телематика"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ТОО "Форпост-Инвестиции и развитие"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ЗАО "Энвижн Груп"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2007	наст.вр.	ОАО "Реестр"	Председатель Совета директоров
2008	наст.вр.	ЗАО "Регион"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО "Москапстрой"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ООО "ЛЕСИНВЕСТ"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Корсик Александр Леонидович*

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее

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	ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"	Исполнительный директор
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2007	2007	ОАО "Сибнефтегаз"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	ОАО "Пургаз"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "НГК "ИТЕРА"	член Совета директоров
2006	2007	ITERA GROUP Limited	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	Директор

2012	2014	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Корсик Александр Леонидович*

(председатель)

Год рождения: *1956*

Образование:

высшее

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		
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	Директор
2012	2014	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Андрейченко Кирилл Игоревич**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

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 "Объединенные Телесистемы"	Генеральный директор (по совместительству)
2007	2008	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	Директор по корпоративному управлению и правовым вопросам
2008	2009	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам, заместитель Председателя

			Правления
2007	2008	ОАО МГТС	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
2007	2010	ОАО МГТС	член Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Цифровые Телефонные Сети Юг"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "РТЦ"	Член Совета директоров
2009	2009	ЗАО "СТРИМ-ТВ"	Член Совета директоров
2009	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "Белкамнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "АСПЭК"	Член Совета директоров
2010	2012	ООО "Башнефть-Транс"	Член Совета директоров
2010	2011	ООО "Башнефть-Полюс"	Член Совета директоров
2010	2013	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "УНПЗ"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "Новойл"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфаоргсинтез"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ООО ЧОП "САФЕТИ-ТЭК"	член Совета директоров
2011	2013	ООО ГК "Башкоргостан"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Башнефть-Регион"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	BASHNEFT TRADING AG	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

Сведения 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

Сведения 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: ***Ставский Михаил Ефимович***

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее

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 НК "Роснефть"	Вице-президент
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Первый вице-президент по разведке и добыче, член Правления
2011	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Брусилова Елена Анатольевна**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

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	Закрытое акционерное общество "Группа компаний "Медси"	Заместитель генерального директора, директор по

			специальным проектам, Вице-президент по специальным проектам и связям с государственными структурами Аппарата управления
2008	наст.вр.	Закрытое акционерное общество "Группа компаний "Медси"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по взаимодействию с органами власти
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти, член Правления
2011	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Башнефть-Регион"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Оренбургнефтепродукт"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Ганцев Виктор Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

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	2009	ОАО "Уфанефтехим"	Генеральный директор
2009	2009	ОАО "Система -Инвест"	Первый заместитель генерального директора по нефтепереработке и нефтехимии
2009	наст. вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии, член Правления
2009	2011	ОАО "Новоыл"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0034**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0034**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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: **Марченко Игорь Валентинович**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

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	ОАО "РуссНефть"	Вице-президент по развитию
2009	2012	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент-Директор Департамента стратегии БЕ "ТЭК"
2007	2008	ОАО "Краснодарский НПЗ"	член Совета директоров

2012	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по стратегии и развитию, член Правления

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

Сведения 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

Сведения 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: **Андрюсов Максим Григорьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО «ТНК-Столица»	Генеральный директор
2009	2010	ИООО "ТНК-БиПи Запад"	Директор
2010	2012	ОАО "ТНК-БиПи Менеджмент"	Руководитель Производственной единицы
2012	2012	ЗАО «ТНК Кубань»	член Совета директоров
2012	2012	ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Саратовнефтепродукт»	член Совета директоров
2012	2012	ЗАО «ТНК Юг»	член Совета директоров
2012	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по региональным продажам (г.Москва)
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Первый Вице-президент по переработке и коммерции, член Правления
2014	наст.вр.	ОАО "ОНК"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Гени Руслан Недимович*

Год рождения: *1965*

Образование:
высшее

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	2009	ООО «ЛУКОЙЛ-РЕСУРС»	Первый заместитель генерального директора по коммерции
2009	2009	ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт»	Первый заместитель генерального директора
2009	2009	ОАО «Система-Инвест»	Исполнительный Вице-президент –руководитель проектного офиса по экспорту
2009	2011	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по экспорту
2011	2011	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по экспорту Филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис»
2011	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Исполнительный Вице-президент по экспорту Филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис»
2012	наст.вр.	ООО "Финансовый Альянс"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и

			логистике
2011	наст.вр.	BASHNEFT TRADING AG	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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

Сведения 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

Сведения 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: Красневский Юрий Сергеевич

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

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	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Руководитель группы Бизнес-единицы Самотлор Бизнес направления «Разведка и добыча»;
2008	2010	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Менеджер по разработке и моделированию месторождений Управления по технической деятельности Бизнес направления Разведка и добыча
2010	2011	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Директор по новым технологиям и инновационным проектам отдела новых технологий и инновационных проектов Департамента по разработке месторождений Управления по технической деятельности, Бизнес

			направления Разведка и добыча
2011	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по геологии и разработке
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Член Правления
2012	наст.вр.	Bashneft International B.V.	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Белкамнефть"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Панюков Дмитрий Владимирович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

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		
2004	2008	ОАО «ТНК-Столица»	Заместитель генерального директора
2008	2010	ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампани» Заместитель Генерального директора – директор по рознице, Генеральный Директор	Заместитель Генерального директора – директор по рознице, Генеральный Директор
2010	2010	ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	Директор юридического Департамента
2010	2011	ЗАО «ТНК Юг»	Генеральный директор
2011	2011	ООО «ТНК-ВР Маркетинг»	Руководитель управления розничных продаж «ТНК» ПЕ Юг г. Ростов-на-Дону
2011	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор Департамента розничных продаж,

			Директор Департамента розничных продаж нефтепродуктов, Вице-президент по региональным продажам
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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

Сведения 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

Сведения 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: ***Рябченко Дмитрий Викторович***

Год рождения: ***1971***

Образование:

высшее

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	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Генеральный директор
2008	2008	ОАО «Мессояханефтегаз»	Генеральный директор (по совместительству)
2008	2010	ОАО Нефтегазовая Компания «РуссНефть»	Вице-президент по капитальному строительству
2010	2010	ООО «БазэлЦемент»	Заместитель генерального директора-директора дивизиона нерудных материалов
2010	2010	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»	Директор Департамента
2010	2010	ОАО «Ямал СПГ»	Советник Руководства Филиала ОАО «Ямал СПГ»
2011	2012	ОАО «Ямал СПГ»	Заместитель генерального

			директора по капитальному строительству – начальник Управления Филиала ОАО «Ямал СПГ», Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2012	2012	ООО «Башнефть-Добыча»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству и МТО
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	И.о. Вице-президента по капстроительству и МТО, Вице-президент по капстроительству и МТО
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Михайлов Олег Валентинович**

Год рождения: **1970**

Образование:

высшее

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	2009	Chevron (бизнес-единица Таиландского залива)	Заместитель руководителя актива Сатун-Фуан
2010	2011	Chevron (бизнес-единица Мексиканского залива)	Директор по производству шельфовых активов
2011	2012	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по Западно-Сибирскому дивизиону, Управление по

			Западно-Сибирскому дивизиону, Бизнес-направление Разведка и добыча; Вице-президент по производственной деятельности и управлению активами, Группа управлений по коммерческой деятельности, Бизнес-направление Разведка и добыча
2012	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по производственной деятельности и управлению активами Управление по производственной деятельности и управлению активами, Группа управлений по коммерческой деятельности, Бизнес-направление Разведка и добыча
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по добыче нефти и газа, член Правления

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

Сведения 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

Сведения 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: **Станкевич Денис Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование:
высшее

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	2010	ОАО «АСПЭК»	Генеральный директор общества
2010	2013	ОАО АНК «Башнефть»	Заместитель финансового директора по переработке и коммерции, Финансовый директор по переработке и коммерции;
2012	наст.вр.	ООО "АС ПЭК-Авто"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по экономике и финансам - Главный финансовый директор, член Правления
2014	наст.вр.	ОАО "СГ-транс"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Поздышев Владислав Владимирович**

Год рождения: **1970**

Образование:
высшее

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	2009	КИТ Финанс Инвестиционный банк (ОАО)	Директор департамента организационного развития
2009	2013	Sistema Shyam TeleServices Limited	Chief Customer Service Delivery Officer, Chief Customer Experience and Organizational Excellence Officer, Chief Customer Experience and Organizational

			Excellence Officer and Acting Chief HR Officer, Chief HR & Admin Officer and Acting Chief Customer Experience and Organizational Excellence
2009	2013	Автономная некоммерческая научно-исследовательская организация «Институт медоварения»	Директор организации
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по управлению персоналом

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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

5.3. 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	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	14 385.761	5 079.068
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	4 114.51	1 746.281
Иные виды вознаграждений	15 451.287	

ИТОГО	33 951.558	6 825.349
-------	------------	-----------

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Общим собранием акционеров Открытого акционерного общества ОАО АНК «Башнефть» «27» июня 2013 года (протокол № 33) было утверждено в новой редакции Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров ОАО АНК «Башнефть», устанавливающее размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО АНК «Башнефть».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	345 636.667	77 759.619
Премии	721 568.458	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	5 627.484	925.347
Иные виды вознаграждений	52 741.855	0
ИТОГО	1 125 574.464	78 711.966

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления ОАО АНК «Башнефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО АНК «Башнефть», советы директоров дочерних обществ) не выплачивается. Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в 3 квартале 2013 г. не заключалось.

Дополнительная информация:

Премии членов Правления включают в себя выплаты по Программе долгосрочного материального поощрения.

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:

39. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

39.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества (далее также - Комиссия) в составе 5 (пяти) членов.

39.2. Деятельность Ревизионной комиссии регулируется законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и утвержденным в соответствии с ним Положением о Ревизионной комиссии Общества.

39.3. Персональный состав Ревизионной комиссии избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на период до следующего годового Общего собрания акционеров простым большинством голосов из числа кандидатур, предложенных в установленном порядке акционерами, владеющими 2 и более процентами голосующих акций Общества. Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок. При наличии оснований, полномочия всех или любого из членов Комиссии могут быть прекращены досрочно решением Общего собрания акционеров простым большинством голосов.

39.4. Руководство деятельностью Комиссии осуществляет Председатель, избираемый на первом заседании Комиссии.

39.5. Проверки осуществляются Ревизионной комиссией по собственной инициативе, по поручению Общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционеров,

владельцев в совокупности не менее чем 10% (десятью процентами) голосующих акций Общества. Плановые ревизии проводятся не реже одного раза в год. В ходе проведения проверки члены Ревизионной комиссии вправе требовать от должностных лиц Общества представления всех необходимых документов и личных объяснений. Ревизионная комиссия представляет результаты проверок Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

39.6. Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская отчетность представляется Общему собранию акционеров только с Заключением Ревизионной комиссии, содержащим выводы об их достоверности.

39.7. Результаты документальных ревизий и проверок, проводимых Ревизионной комиссией, оформляются актами, подписываемыми Председателем и членами Ревизионной комиссии, проводившими ревизию, и обсуждаются на заседаниях Комиссии. Акты ревизий и проверок, а также Заключения Ревизионной комиссии по Годовому отчету и годовой бухгалтерской отчетности Общества представляются Совету директоров.

39.8. В случае необходимости Ревизионная комиссия вправе привлекать к работе экспертов и независимые аудиторские фирмы на договорной основе. Дополнительные расходы в этом случае должны быть одобрены Советом директоров. Смета расходов Комиссии должна быть согласована с Советом директоров. Ревизионная комиссия вправе привлекать к своей работе сотрудников Общества, не нарушая нормального производственного процесса Общества.

39.9. Члены Ревизионной комиссии могут получать вознаграждение и (или) компенсации в связи с исполнением своих функций. Размер такого вознаграждения и (или) компенсации устанавливается решением Общего собрания акционеров по рекомендации Совета директоров. Техническое и материальное обеспечение деятельности Ревизионной комиссии возлагается на Президента Общества.

39.10. В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

- (1) проведение документальных проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества (сплошной проверкой или выборочно), его торговых, расчетных, валютных и других операций;*
- (2) проверка выполнения установленных смет, нормативов и лимитов;*
- (3) проверка своевременности и правильности платежей, осуществляемых поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет, начисления и выплат дивидендов, исполнения прочих обязательств;*
- (4) проверка соблюдения Обществом и его органами управления нормативно-правовых актов, а также решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;*
- (5) проверка достоверности оперативного, бухгалтерского и статистического учета и отчетности в Обществе;*
- (6) проверка состояния кассы и имущества Общества;*
- (7) проверка соблюдения правил ведения делопроизводства и хранения финансовой документации;*
- (8) проверка выполнения рекомендаций по результатам предыдущих ревизий и проверок.*

39.11. Члены Ревизионной комиссии имеют право участвовать в заседаниях Совета директоров с правом совещательного голоса при рассмотрении сообщений Ревизионной комиссии.

39.12. Члены Ревизионной комиссии несут ответственность за недобросовестное выполнение возложенных на них обязанностей в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

39.13. Дополнительные требования, касающиеся порядка организации работы Ревизионной комиссии, устанавливаются Положением о Ревизионной комиссии Общества.

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:

Срок работы службы внутреннего аудита и ее ключевые сотрудники.

Служба внутреннего аудита создана в ОАО АНК «Башнефть» в 2009 г. В настоящее время функции внутреннего аудита осуществляются в Блоке внутреннего аудита.

Деятельность Блока внутреннего аудита регламентируется следующими локальными нормативными актами:

- Положение «Внутренний аудит»;*
- «Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита»;*
- Регламент процесса «Проведение аудиторских проверок»;*
- Регламент процесса «Подготовка годового плана проведения аудитов» и др.*

В настоящее время руководителем Блока внутреннего аудита – главным аудитором - является Сулейманов Урал Ирекович.

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:

Основными функциями Блока внутреннего аудита являются:

- проведение аудиторских проверок структурных подразделений Общества и его дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО);
- оценка надежности и эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления в основных бизнес-процессах Общества и его ДЗО, а также выработка рекомендаций по повышению их эффективности и надежности;
- оценка соблюдения требований внешних и внутренних нормативных документов - проведение аудита соответствия (Compliance Audit);
- содействие менеджменту Общества в разработке мероприятий по результатам проведенных внутренних аудитов;
- мониторинг внедрения рекомендаций внутренних аудиторов и мероприятий по устранению недостатков, выявленных внешними аудиторами отчетности по РСБУ, ревизионными комиссиями;
- проверка выполнения контрольных поручений Президента и Правления Общества;
- проверка выполнения КПЭ менеджеров верхнего звена Общества и ДЗО, согласование методик расчета КПЭ.

Блок внутреннего аудита административно подчиняется Президенту Общества, а функционально подотчетен Совету директоров Общества (Комитету по аудиту при Совете директоров Общества), что обеспечивает надлежащий уровень независимости от менеджмента в суждениях и выводах по результатам проверочных мероприятий.

Деятельность Блока внутреннего аудита осуществляется в соответствии с годовым планом, утверждаемым Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.

Блок внутреннего аудита информирует Президента Общества, Совет директоров Общества, Комитет по аудиту Совета директоров Общества о выявленных существенных нарушениях в деятельности организаций Группы компаний "Башинефть", их причинах и обстоятельствах, а также предложенных мерах реагирования.

Взаимодействие Блока внутреннего аудита с Советом директоров ОАО АНК «Башинефть» строится в соответствии с Планом работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО АНК «Башинефть» и Планом работы Совета директоров ОАО АНК «Башинефть».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Взаимодействие с внешним аудитором отчетности по РСБУ ОАО АНК «Башинефть» осуществляется путем получения Блоком внутреннего аудита информации по выявленным внешним аудитором нарушениям.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Советом директоров ОАО АНК "Башинефть" 24 июня 2011г. утверждено Положение "Об инсайдерской информации ОАО АНК "Башинефть".

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: **Павлюченок Анатолий Иосифович**

Год рождения: **1977**

Образование:
высшее

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	ОАО АФК "Система"	Главный специалист по бюджетированию Управления финансового планирования и бюджетирования Финансового департамента
2007	2010	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Исполнительный директор Управления финансового планирования и бюджета Финансового департамента
2008	2010	ОАО ВАО "Интурист"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ЗАО "Биннофарм"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	АКБ "МБРР" (ОАО)	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель проектов Управления финансового планирования и бюджета Финансового департамента Комплекса финансов и инвестиций
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Руководитель по планированию Комплекса финансов и инвестиций
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Директор по планированию Комплекса финансов и инвестиций
2012	наст.вр.	ОАО "БЭСК"	Член Совета Директоров
2013	наст.вр.	ОАО "ОНК"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Токун Михаил Владимирович**
(председатель)

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее

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 "ТС Ритейл"	член Ревизионной комиссии
2008	2011	ОАО АФК "Система"	Начальник управления ревизионных проверок и работы с внешними аудиторами Департамента внутреннего аудита Комплекса внутреннего контроля и аудита
2008	наст.вр.	ОАО "СИТРОНИКС"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. вр.	ОАО "Система-Инвест"	член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "МТС"	член Ревизионной комиссии
2009	2009	ОАО "Система-Галс"	член Ревизионной комиссии
2009	2010	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	член Ревизионной комиссии
2010	2010	ОАО "Сити-Галс"	член Ревизионной комиссии
2009	наст.вр.	ОАО "Детский мир-Центр"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. вр.	ОАО "МТС-Банк" (ранее АКБ "МБРР" (ОАО))	член Ревизионной комиссии
2011	наст.вр.	Благотворительный фонд "Система"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ЗАО "Космос-ТВ"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ОАО "Башкирэнерго"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ОАО "Донское"	член Ревизионной комиссии
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам и работе с внешними аудиторами Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам Комплекса внутреннего контроля
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам Департамента контроля и сопровождения проектов
2012	наст.вр.	ОАО "Конный завод имени Первой Конной Армии"	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ООО «Доверительная Инвестиционная Компания»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ООО «Стрим»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «БЭСК»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «РТИ»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «СММ»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Мосдачтрест»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО "РЗ Арго"	член Ревизионной комиссии

2012	наст.вр.	НПФ "Система"	член Ревизионной комиссии
2013	наст.вр.	ОАО "СГ-транс"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Мамонов Максим Александрович**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

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	ОАО АФК "Система"	Исполнительный директор Управления анализа и аудита Департамент внутреннего контроля и аудита
2008	2010	ОАО АФК "Система"	Начальник Управления контроля соблюдения процедур и закупок Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита

2011	2011	ООО "Мак-Наббс"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Ревизионной комиссии
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор по внутреннему контролю Комплекса внутреннего контроля
2012	2012	ОАО «Башкирэнерго»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «БЭСК»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «ДМ-Центр»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Джет Эйр Групп»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «МТС»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Премьер Авиа»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «РТИ»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО НК «РуссНефть»	член Ревизионной комиссии
2012	2013	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор по внутреннему контролю Департамента контроля и сопровождения проектов
2013	наст.вр.	ОАО "ОНК"	член Ревизионной комиссии
2013	наст.вр.	ОАО "СГ-Транс"	член Ревизионной комиссии
2013	наст.вр.	ЗАО "Регион"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор по внутреннему контролю, Руководитель департамента контроля и сопровождения проектов

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

Сведения 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

Сведения 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: **Бреус Нина Равильевна**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

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	2010	ОАО "Система масс-медиа"	Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита, ведущий специалист Департамента внутреннего аудита и контроля, начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель проектов Управления административного контроля Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель по превентивному контролю Комплекса внутреннего контроля и аудита
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Руководитель по внутреннему контролю Комплекса внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Руководитель по внутреннему контролю Департамента контроля и сопровождения проектов
2009	2011	ЗАО "Всемирные Русские Студии"	Член Ревизионной комиссии
2009	2010	ЗАО "Медиапланинг"	Член Ревизионной комиссии
2008	2009	ЗАО "СТРИМ-ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ЗАО "Телекомпания "СТРИМ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ОАО "РА "Максима"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Академ ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 1"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 11"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 12"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 13"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 14"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 15"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 16"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 17"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 18"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 19"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 2"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 20"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 21"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 22"	Член Ревизионной комиссии

2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 23"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 24"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 25"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 3"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 4"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 5"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 6"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 7"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 8"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 9"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Балтика ТВС"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Голицыно ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Иртыш ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Клин ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Коломна ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Максима-Инновационные Рекламные Технологии"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Пушкино ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Серпухов ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Стар ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Ветлуга"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Информ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2009	ООО "ТВ Ока"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Поволжье"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Самоцвет"	Член Ревизионной комиссии
2009	2010	ООО "ТВ Сервис"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Сергиев Посад"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Южный"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ООО "ЦТВ"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО "СММ"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО "МФБ"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ЗАО "Технопарк-Саров"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ЗАО "Лидер-Инвест"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ЗАО "Регион"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ООО "Стрим"	Член Ревизионной комиссии
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Сулейманов Урал Ирекович**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее

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	ЗАО "АМЕДИА"	Заместитель финансового директора по внутреннему контролю
2008	2009	ОАО "Группа Е4"	Директор департамента операционной эффективности бизнеса
2009	2010	ЗАО "Строитель"	Заместитель генерального директора
2010	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Начальник департамента внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Главный аудитор
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Блок внутреннего аудита**

ФИО: **Сулейманов Урал Ирекович**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее

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	ЗАО "АМЕДИА"	Заместитель финансового директора по внутреннему контролю
2008	2009	ОАО "Группа Е4"	Директор департамента операционной эффективности бизнеса
2009	2010	ЗАО "Строитель"	Заместитель генерального директора
2010	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Начальник департамента внутреннего контроля и аудита
2010	2012	ОАО "Башкирэнерго"	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: **Боржемский Александр Вячеславович**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

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	ОАО "ТНК-ВР" Менеджмент"	МенеджерУправления "Аудит"
2008	2011	ОАО "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Советник генерального директора, начальник департамента внутреннего контроля и аудита, зам.начальника департамента внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО "Мечел"	Директор контрольно-ревизионного департамента Управления внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор департамента внутреннего аудита по разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения 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

Сведения 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: **Баширова Марина Яковлевна**

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее

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		
2011	2010	МО РФ "УГНТУ"	Преподаватель, ст. преподаватель, доцент кафедры бухучета и аудита
2008	2008	Аудиторская фирма "Гарант Аудит"	Ассистент аудитора, аудитор, ведущий аудитор
2010	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Ревизор, ведущий ревизор отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и аудита, менеджер по комплаенс отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям
2012	2013	ОАО АНК «Башнефть»	Начальник отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям
2013	наст. вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор по проектам Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

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

Сведения 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

Сведения 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: **Усманов Тимур Хамитович**

Год рождения: **1978**

Образование:
высшее

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	ООО "КМ/Ч-Уфа"	финансовый директор
2008	2009	ООО "ЛАИР-Аудит"	аудитор
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	ведущий ревизор
2009	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Ведущий ревизор Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Начальник отдела мониторинга выполнения КРІ Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

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

Сведения 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

Сведения 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: **Тарковская Наталья Владимировна**

Год рождения: **1975**

Образование:
высшее

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		
2004	2010	ОАО «Газпромнефть»	Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Управления аудита

			разведки и добычи
2010	2010	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Начальник отдела внутреннего аудита
2010	2011	ОАО «Газпромнефть»	Главный специалист Департамента внутреннего аудита Управления аудита переработки и сбыта
2011	2012	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	Начальник отдела внутреннего аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: *Хамитов Станислав Графитович*

Год рождения: *1967*

Образование:

высшее

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		
1993	2012	УФСБ России по РБ	Офицер
2012	2013	ОАО АНК «Башнефть»	Заместитель директора - начальник отдела аудита по коммерции Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор по проектам Департамента внутреннего

			контроля
--	--	--	----------

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

Сведения 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

Сведения 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: **Леонидова Елена Александровна**

Год рождения: **1962**

Образование:
высшее

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	2010	ЗАО «Профессионал»	Аудитор, старший аудитор
2010	2012	ОАО «Башкирэнерго»	Ведущий специалист Департамента внутреннего контроля и аудита, начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	2013	ОАО АНК «Башнефть»	Менеджер по качеству и методологии внутреннего аудита
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор Департамента внутреннего контроля

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

Сведения 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

Сведения 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: ***Ульянов Илья Викторович***

Год рождения: ***1984***

Образование:

высшее

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	«Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.	Специалист департамента бизнесконсультирования; старший специалист; старший консультант;
2011	2011	ООО «Геострим Ассетс Менеджмент»	Внутренний контролер –помощник генерального директора
2011	2011	ООО «Геострим Сервисиз Груп»	Помощник Председателя совета директоров
2011	2012	ЗАО «Шнейдер Электрик»	Специалист по внутреннему контролю в департаменте по развитию сотрудничества с СЭЦ
2012	2013	ОАО АНК «Башнефть»	Менеджер по комплаенс, Отдел мониторинга и комплаенс, Департамент внутреннего аудита по корпоративным функциям
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Менеджер по аудиту Департамента внутреннего аудита по разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения 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

Сведения 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: ***Белицкий Олег Николаевич***

Год рождения: ***1975***

Образование:

высшее

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	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" филиал ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" "ТНК-ВР Западная Сибирь" в г. Нижневартовске	эксперт Регионального управления внутреннего аудита
2010	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" филиал ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" "ТНК-ВР Западная Сибирь" в г. Нижневартовске	заместитель директора управления
2010	2011	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" филиал ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" "ТНК-ВР Западная Сибирь" в г. Нижневартовске	директор Регионального управления внутреннего аудита
2011	2012	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" с местом работы в г. Москва	менеджер Управления внутреннего аудита
2012	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" с местом работы в г. Москва	руководитель направления Управления внутреннего аудита
2013	2013	ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	менеджер Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита
2014	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	директор по проектам Департамента внутреннего аудита по разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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: ***Абрамова Алевтина Константиновна***

Год рождения: ***1986***

Образование:

высшее

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	2009	ЗАО "Аудит-гарантия-М"	Ассистент аудитора
2009	2009	ООО "КДМ-центр"	Бухгалтер-аудитор
2010	2011	ОАО "Концерт "РТИ Системы"	Специалист внутреннего контроля
2011	2014	ОАО "Газпромнефть-Московский НПЗ"	Ведущий специалист отдела внутреннего аудита
2014	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	директор по проектам Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения 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, являющимся членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членом Ревизионной комиссии вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Блок внутреннего аудита***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	36 721.569	5 393.182
Премии	41 299.689	
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0

Компенсации расходов	1 013.738	300.105
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	79 034.996	5 693.287

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Блока внутреннего аудита вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	11 137	11 684
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	11 562 452 050.75	2 111 390 100
Выплаты социального характера работников за отчетный период	202 005 700	44 705 600

В ОАО АНК «Башнефть» с ноября 2009 года действует представительный орган работников – Совет трудового коллектива.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

Член Совета директоров, председатель Правления, Президент - Корсик Александр Леонидович;

Член Правления, Первый Вице-президент по разведке и добыче - Ставский Михаил Ефимович;

Член Правления, Первый Вице-президент по переработке и коммерции - Андриасов Максим Григорьевич;

Член Правления, Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии - Ганцев Виктор Александрович;

Член правления, Вице-президент по капитальному строительству и МТО – Рябченко Дмитрий Викторович;
Заместитель Председателя правления, Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам - Андрейченко Кирилл Игоревич;

Член Правления, Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти - Брусилова Елена Анатольевна;

Член Правления, Вице-президент по стратегии и развитию - Марченко Игорь Валентинович;

Член Правления, Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике – Генш Руслан Недимович;

Член Правления, Вице-президент по геологии и разработке – Красневский Юрий Сергеевич;

Член правления, Вице-президент по региональным продажам – Панюков Дмитрий Владимирович;

Член правления, Вице-президент по экономике и финансам – Главный финансовый директор – Станкевич Денис Александрович;

Член правления, Вице-президент по добыче нефти и газа – Михайлов Олег Валентинович;

Член правления, Вице-президент по управлению персоналом – Поздышев Владислав Владимирович;

Финансовый директор по разведке и добыче - Майский Рустам Александрович;

Финансовый директор по переработке и коммерции – Бахметьев Кирилл Борисович.

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: **35 369**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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): **40 355**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **23.12.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **26 905**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **26 252**

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

1.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АФК "Система"*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **50.1%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **57.26%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

ФИО: *Евтушенков Владимир Петрович*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента,

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля :

право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **64.1855**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **64.1855**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Система-Инвест"**

Место нахождения

119034 Россия, г. Москва, Пречистенка 17/8/9 стр. 1

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **25.24%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **30.24%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **50.59**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **50.59**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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 заверченный 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: **15.05.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **18.07.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.11.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.12.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Система-Инвест"**

Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.1**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.26**

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	12	36 111 412 453
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	12	36 111 412 453
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 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	18 891 164
в том числе просроченная	1 099 505
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	50 368 251
в том числе просроченная	153 229
Общий размер дебиторской задолженности	69 259 415
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 252 734

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

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	18 345 787
в том числе просроченная	1 209 671
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	58 723 118
в том числе просроченная	149 642
Общий размер дебиторской задолженности	77 068 905
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 359 313

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

Указанных дебиторов нет

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2013

Бухгалтерский баланс на 31.12.2013

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.12.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 49
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
т.1.1., п.17	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	33 080	11 400	6 795
т.1.4. п.18	Результаты исследований и разработок	1120	14 443	4 887	
п.18	Нематериальные поисковые активы	1130	4 559 563	4 750 382	
п.18	Материальные поисковые активы	1140	586 726	46 096	1 560
т.2.1., п.19	Основные средства	1150	115 870 428	100 268 726	51 004 050
	в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования	1151	148 491	151 707	69 505
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	73 557 388	67 251 452	42 583 812
т.2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	42 164 549	32 865 567	8 350 733

т.2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
п.20	Финансовые вложения	1170	80 132 683	74 008 979	91 710 719
	в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества	1171	17 303 709	23 989 598	72 496 522
	инвестиции в зависимые общества	1172	24 804 793	28 290 110	14 081 700
	инвестиции в другие организации	1173	154 012	163 310	153 659
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	35 589 564	17 490 790	1 135
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	2 280 605	4 075 171	4 977 703
	Отложенные налоговые активы	1180	2 840 629	2 219 257	1 375 631
п.22	Прочие внеоборотные активы	1190	10 391 441	12 030 816	10 667 100
	в том числе:				
	лицензии на недропользование	1191	2 638 829	2 600 800	2 793 676
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	2 620 955	4 424 953	7 444 697
	прочие	1193	5 131 657	5 005 063	428 727
	Итого по разделу I	1100	214 428 993	193 340 543	154 765 855
	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
т.4.1.	Запасы	1210	31 765 128	26 246 279	18 356 657
	в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	10 066 870	9 042 353	8 331 098
	животные на выращивании и откорме	1212		4	4
	затраты в незавершенном производстве	1213	8 806 821	7 312 320	890 819
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 280 251	3 476 946	2 205 906
	товары отгруженные	1215	8 611 186	6 414 656	6 928 830
	расходы будущих периодов	1216			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 154 136	6 329 422	5 659 873
т.5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230а	131 881	25 253	41 595
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	15 045	15 045	41 595
	прочие дебиторы	1232	116 836	10 208	
т.5.1., п.24	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	68 906 439	70 521 036	56 432 145
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1235	18 876 119	21 487 637	18 703 102
	авансы выданные	1236	5 056 635	5 610 173	3 973 975
	прочие дебиторы	1237	44 973 685	43 423 226	33 755 068
т.3.1., п.23	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	35 614 470	33 877 174	19 242 244
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев"	1241	35 614 410	24 713 696	10 078 826

	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	60	9 163 478	9 163 418
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 102 929	12 177 678	18 847 408
	в том числе:				
	касса	1251	39 687	34 410	124
	расчетные счета	1252	1 511 877	804 003	4 598 738
	валютные счета	1253	27 026	1 925 646	1 096 219
	прочие денежные средства и документы	1254	98 087	216 891	3 032
	денежные эквиваленты	1255	7 426 252	9 196 728	13 149 295
п.26	Прочие оборотные активы	1260	2 760 944	2 124 194	7 149 920
	Итого по разделу II	1200	156 435 927	151 301 036	125 729 842
	БАЛАНС (актив)	1600	370 864 920	344 641 579	280 495 697

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.37	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	227 384	227 384	204 792
п.38	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		-8 092 982	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 021 574	5 634 944	5 702 847
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	36 257 464	36 257 464	
	Резервный капитал	1360	34 108	30 719	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	137 052 606	117 904 738	92 912 989
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	79 832 684	117 904 738	92 956 725
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	69 124 363		
п.37.4	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374	-8 382 676		
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная в связи с изменением учетной политики	1375	-3 521 765		
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			-43 736
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			
	Итого по разделу III	1300	178 593 136	151 962 267	98 851 347
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
т.5.3., п.27	Заемные средства	1410	84 920 449	92 876 104	108 662 524
	Отложенные налоговые обязательства	1420	10 831 318	8 605 640	4 688 054
п.47	Оценочные обязательства	1430	6 144 873	7 062 143	9 456 978
	Прочие обязательства	1450			

	Итого по разделу IV	1400	101 896 640	108 543 887	122 807 556
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
т.5.3., п.27	Заемные средства	1510	7 680 792	18 016 281	191 064
т.5.3.	Кредиторская задолженность	1520	79 431 527	61 283 503	56 477 901
	в том числе :				
	поставщики и подрядчики	1521	40 280 353	26 643 724	26 697 287
	задолженность перед персоналом организации	1522	300 364	389 457	60 335
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	178 639	154 402	4 006
	задолженность по налогам и сборам	1524	7 998 384	7 206 889	5 771 089
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	14 465 958	15 928 779	15 391 615
	прочие кредиторы	1527	16 207 829	10 960 252	8 553 569
	Доходы будущих периодов	1530	96 295	119 065	139 297
т.7, п.X	Оценочные обязательства	1540	3 163 982	3 897 070	1 238 417
	Прочие обязательства	1550	2 548	819 506	790 115
	Итого по разделу V	1500	90 375 144	84 135 425	58 836 794
	БАЛАНС (пассив)	1700	370 864 920	344 641 579	280 495 697

**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2013
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	517 486 718	489 213 379
	"в том числе:			
п.30	- от продажи нефти	2111	113 674 443	113 064 307
п.30	- от продажи нефтепродуктов	2112	390 955 802	364 492 122
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	12 856 473	11 656 950
	Себестоимость продаж	2120	-268 263 219	-281 503 708
	"в том числе:			
	- проданной нефти	2121	-33 248 336	-28 862 259
	- проданных нефтепродуктов	2122	-222 362 061	-242 930 312
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-12 652 822	-9 711 137
	Валовая прибыль	2100	249 223 499	207 709 671
п.13.1 5	Коммерческие расходы	2210	-153 544 673	-130 226 664
	"в том числе:			
	- по нефти	2211	-58 664 254	-62 364 405
	- по нефтепродуктам	2212	-94 880 419	-67 857 672
	- прочие	2213		
п.13.1 4	Управленческие расходы	2220	-9 858 430	-10 734 132
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	85 820 396	66 748 875
	Доходы от участия в других организациях	2310	7 113 759	1 645 027
	Проценты к получению	2320	5 321 969	4 674 754
	Проценты к уплате	2330	-8 509 510	-10 757 921
п.31	Прочие доходы	2340	43 880 066	30 806 419
п.31	Прочие расходы	2350	-47 104 188	-37 083 725
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	86 522 492	56 033 429

п.33	Текущий налог на прибыль	2410	-15 241 562	-10 545 607
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-368 886	4 384
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 311 057	-1 363 893
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	617 007	698 429
	Прочее	2460	-462 517	352 720
	Чистая прибыль (убыток)	2400	69 124 363	45 175 078
	"СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода"	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	69 124 363	45 175 078
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	360	255
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды 0710003
	Дата	31.12.2013
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

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 2011 г.	3100	204 792		5 702 847	30 719	92 912 989	98 851 347
За 2012 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210	22 592	2 977 323	36 257 464		45 199 518	84 456 897
"в том числе:							
чистая прибыль"	3211					45 175 078	45 175 078
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					24 440	24 440
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216	22 592		36 257 464			36 280 056
прочие	3217		2 977 323				2 977 323
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220		-11 070 305	-1 221		-20 274 451	-31 345 977
"в том числе:							
убыток"	3221						

переоценка имущества	3222			-1 221			-1 221
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-20 274 451	-20 274 451
прочие	3228		-11 070 305				-11 070 305
Изменение добавочного капитала	3230			-66 682		-66 682	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	227 384	-8 092 982	41 892 408	30 719	117 904 738	151 962 267
Наименование показателя	Код						
За 2013 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310		8 214 716			69 124 363	77 339 079
"в том числе:							
чистая прибыль"	3311					69 124 363	69 124 363
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
прочие	3317		8 214 716				8 214 716
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320		-121 734	-13 242		-50 573 234	-50 708 210
"в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322			-13 242			-13 242
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-50 573	-50 573

						234	234
прочие	3328		-121 734				-121 734
Изменение добавочного капитала	3330			-600 128		-600 128	
Изменение резервного капитала	3340				3 389	-3 389	
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	227 384		41 279 038	34 108	137 052 606	178 593 136

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31.12.2012 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	101 038 319	46 509 871	7 935 842	155 484 032
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3410	-2 186 972	-1 334 793		-3 521 765
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	98 851 347	45 175 078	7 935 842	151 962 267
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	95 099 961	46 509 871	-20 183 329	121 426 503
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3411	-2 186 972	-1 334 793		-3 521 765
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	92 912 989	45 175 078	-20 183 329	117 904 738
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	5 938 358		28 119 171	34 057 529
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	5 938 358		28 119 171	34 057 529

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	178 689 431	147 546 850	98 990 644

**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2013
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
" Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - ВСЕГО"	4110	533 835 209	508 855 018
" в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	522 841 304	479 596 229
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4111a	47 090 018	125 122 424
Головная компания	4111b	104	40
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	9 016 457	7 737 286
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4112a	8 776 568	6 954 671
Головная компания	4112b		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1 977 448	21 521 503
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4119a	81 248	10 967 600
Головная компания	4119b	225 823	
Платежи - ВСЕГО	4120	-465 582 192	-461 276 864
" в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги"	4121	-227 349 674	-250 893 750
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4121a	-57 220 811	-136 336 616
Головная компания	4121b		
в связи с оплатой труда работников	4122	-11 693 061	-6 241 264
процентов по долговым обязательствам	4123	-7 633 193	-10 444 194
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4123a		
Головная компания	4123b		
налога на прибыль организаций	4124	-14 502 275	-11 576 578

прочие платежи	4129	-204 403 989	-182 121 078
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4129a	-2 303 003	-878 074
Головная компания	41296	-903 827	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	68 253 017	47 578 154
" Денежные потоки от			
инвестиционных операций			
Поступления - ВСЕГО	4210	52 161 867	43 996 481
" в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 423 911	468 263
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4211a	1 708 620	294 017
Головная компания	42116		
от продажи и прочего выбытия акций других организаций (долей участия)	4212	14 319 413	1 612 616
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4212a	45 879	1 237 500
Головная компания	42126	7 677 225	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	20 181 653	35 899 546
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4213a	19 999 227	27 803 283
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 870 532	6 016 056
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4214a	9 965 578	3 658 411
прочие поступления	4219	366 358	
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4219a		
Платежи - ВСЕГО	4220	-65 666 739	-68 704 686
" в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)"	4221	-21 643 827	-15 091 610
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4221a	-3 942 765	-5 402 018
Головная компания	42216		
приобретение поисковых активов	4221в	-584	-4 517 606
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-5 632 814	-5 527 405
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4222a	-5 399 196	-4 596 250
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-38 390 098	-48 084 471
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4223a	-38 339 247	-38 278 675
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4224a		
прочие платежи	4229		-1 200
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4229a		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-13 504 872	-24 708 205
" Денежные потоки от			
финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО"	4310	64 056 248	25 469 017

" в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	21 310 800	15 410 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	12 749 198	
в т.ч. Головная компания	4313a	4 534 483	
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	29 996 250	9 998 500
прочие поступления	4319		60 517
Платежи - ВСЕГО	4320	-121 310 712	-54 607 731
" в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников"	4321		-11 070 305
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-48 010 630	-19 455 475
в т.ч. Головная компания	4322a	-25 292 919	-10 560 580
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-70 761 559	-23 183 769
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324	-17 798	-30 899
налог на прибыль организаций по финансовой деятельности	4325	-2 520 725	-867 283
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-57 254 464	-29 138 714
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-2 506 319	-6 268 765
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	12 176 671	18 847 110
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	9 102 204	12 176 671
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-568 148	-401 674

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2014

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.03.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
	по ОКФС / ОКФС	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКФС / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.	Нематериальные активы	1110	32 154	33 080	11 400
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	10 833	14 443	4 887
	Нематериальные поисковые активы	1130	4 559 563	4 559 563	4 750 382
	Материальные поисковые активы	1140	712 251	586 726	46 096
2.1.	Основные средства	1150	118 374 431	115 870 428	100 268 726
	в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования	1151	151 762	148 491	151 707
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	74 823 936	73 557 388	67 251 452
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	43 398 733	42 164 549	32 865 567
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.1.	Финансовые вложения	1170	105 655 530	80 132 683	74 008 979
	в том числе:				

	инвестиции в дочерние общества	1171	40 835 982	17 303 709	23 989 598
	инвестиции в зависимые общества	1172	24 804 793	24 804 793	28 290 110
	инвестиции в другие организации	1173	146 298	154 012	163 310
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	39 867 860	35 589 564	17 490 790
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	597	2 280 605	4 075 171
	Отложенные налоговые активы	1180	3 089 907	2 840 629	2 219 257
	Прочие внеоборотные активы	1190	9 563 398	10 391 441	12 030 816
	в том числе:				
	лицензии на недропользование	1191	2 600 441	2 638 829	2 600 800
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	2 447 695	2 620 955	4 424 953
	прочие	1193	4 515 262	5 131 657	5 005 063
	Итого по разделу I	1100	241 998 067	214 428 993	193 340 543
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.	Запасы	1210	38 197 813	31 765 128	26 246 279
	в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 226 137	10 066 870	9 042 353
	животные на выращивании и откорме	1212			4
	затраты в незавершенном производстве	1213	9 310 332	8 806 821	7 312 320
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	7 916 083	4 280 251	3 476 946
	товары отгруженные	1215	11 745 261	8 611 186	6 414 656
	расходы будущих периодов	1216			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 760 787	8 154 136	6 329 422
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	4 554 733	131 881	25 253
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	2 344 349	15 045	15 045
	прочие дебиторы	1232	2 210 384	116 836	10 208
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	72 261 212	68 906 439	70 521 036
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1235	16 001 438	18 876 119	21 487 637
	авансы выданные	1236	4 607 532	5 056 635	5 610 173
	прочие дебиторы	1237	51 652 242	44 973 685	43 423 226
3.1.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	39 333 046	35 614 470	33 877 174
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	36 936 725	35 614 410	24 713 696
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	2 396 321	60	9 163 478
	Денежные средства и денежные	1250	25 832 614	9 102 929	12 177 678

	эквиваленты				
	касса	1251	33 592	39 687	34 410
	расчетные счета	1252	13 556 436	1 511 877	804 003
	валютные счета	1253	114 559	27 026	1 925 646
	прочие денежные средства и документы	1254	118 763	98 087	216 891
	денежные эквиваленты	1255	12 009 264	7 426 252	9 196 728
	Прочие оборотные активы	1260	2 289 526	2 760 944	2 124 194
	Итого по разделу II	1200	192 229 731	156 435 927	151 301 036
	БАЛАНС (актив)	1600	434 227 798	370 864 920	344 641 579

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	227 384	227 384	227 384
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			-8 092 982
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 008 032	5 021 574	5 634 944
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	36 257 464	36 257 464	36 257 464
	Резервный капитал	1360	34 108	34 108	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	151 530 861	137 052 606	117 904 738
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	137 112 552	137 052 606	117 904 738
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	14 418 309		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375			
	Итого по разделу III	1300	193 057 849	178 593 136	151 962 267
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	86 695 189	84 920 449	92 876 104
	Отложенные налоговые обязательства	1420	12 703 312	10 831 318	8 605 640
	Оценочные обязательства	1430	6 297 485	6 144 873	7 062 143
	Прочие обязательства	1450	945 134		
	Итого по разделу IV	1400	106 641 120	101 896 640	108 543 887
5.3.	Заемные средства	1510	59 592 760	7 680 792	18 016 281
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	71 118 962	79 431 527	61 283 503
	поставщики и подрядчики	1521	32 545 622	40 280 353	26 643 724
	задолженность перед персоналом организации	1522	424 006	300 364	389 457
	задолженность перед государственными	1523	190 562	178 639	154 402

	внебюджетными фондами				
	задолженность по налогам и сборам	1524	9 427 637	7 998 384	7 206 889
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	12 369 731	14 465 958	15 928 779
	прочие кредиторы	1527	16 161 404	16 207 829	10 960 252
	Доходы будущих периодов	1530	90 914	96 295	119 065
7	Оценочные обязательства	1540	3 718 458	3 163 982	3 897 070
	Прочие обязательства	1550	7 735	2 548	819 506
	Итого по разделу V	1500	134 528 829	90 375 144	84 135 425
	БАЛАНС (пассив)	1700	434 227 798	370 864 920	344 641 579

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.03.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2014 г.	За 3 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	129 974 139	111 558 124
	"в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	32 088 482	27 085 467
	- от продажи нефтепродуктов	2112	94 704 347	81 397 824
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	3 181 310	3 074 833
	Себестоимость продаж	2120	-65 459 835	-58 124 539
	"в том числе:			
	- проданной нефти	2121	-9 117 022	-7 104 569
	- проданных нефтепродуктов	2122	-53 650 038	-47 656 243
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-2 692 775	-3 363 727
	Валовая прибыль	2100	64 514 304	53 433 585
	Коммерческие расходы	2210	-42 724 823	-32 742 357
	"в том числе:			
	- по нефти"	2211	-16 109 270	-14 612 832
	- по нефтепродуктам	2212	-26 615 553	-18 129 525
	- прочие	2213		
	Управленческие расходы	2220	-2 055 971	-1 925 479
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	19 733 510	18 765 749
	Доходы от участия в других организациях	2310		150 415
	Проценты к получению	2320	1 424 696	1 175 741
	Проценты к уплате	2330	-1 750 504	-2 448 768
	Прочие доходы	2340	1 037 268	2 884 000
	Прочие расходы	2350	-2 421 548	-3 418 518
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	18 023 422	17 108 619
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 050 063	-2 595 234

	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 506	-324 645
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 863 527	-645 309
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	306 400	143 464
	Прочее	2460	2 077	56 444
	Чистая прибыль (убыток)	2400	14 418 309	14 067 984
	"СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	14 418 309	14 067 984
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	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

2013 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2013

Квартал: IV

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Выписка из Положения «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету» П-54-01.2-00-07, утвержденного Приказом Президента ОАО АНК «Башнефть» №1606 от 27.12.2013 г.

1. Общие положения

Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и отраслевыми стандартами, Положением «Единые корпоративные учетные принципы в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)».

2. Организация бухгалтерской службы

Ведение бухгалтерского учета и хранение документов бухгалтерского учета организуется:

- на уровне Общества - президентом;

- на уровне филиалов - директорами филиалов Общества.

Бухгалтерский учет финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется:

- в целом - Департаментом бухгалтерского учета и отчетности;

- в филиалах - бухгалтериями филиалов, возглавляемых главными бухгалтерами филиалов.

Бухгалтерский учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Общества осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

3. Документооборот и технология обработки учетной информации

Каждый факт хозяйственной жизни подлежит оформлению первичным учетным документом.

Порядок оформления первичных учетных документов, внесения в них исправлений, альбомы типовых и нетиповых форм первичных учетных документов, график документооборота указанных документов в Обществе определен Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском и налоговом учете».

Для ведения бухгалтерского учета применяются программные продукты Лексема и SAP ERP. Регистры бухгалтерского учета систематизируют и накапливают информацию отдельно по каждому подразделению Общества, и подписываются лицами, составившими их. Сводные регистры бухгалтерского учета и главная книга по ОАО АНК «Башнефть» не составляются. Вместо главной книги ведется журнал проводок.

4. Инвентаризация активов и обязательств

Порядок, даты проведения инвентаризации активов и обязательств Общества определены Стандартом «Инвентаризация активов и обязательств» и Регламентом процесса «Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств в ОАО АНК «Башнефть».

Случаи, сроки проведения инвентаризации, а также перечень объектов, подлежащих инвентаризации, определяются соответствующим организационно-распорядительным документом Общества.

5. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете с оформлением форм, утвержденных приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах и приложений (отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности).

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за квартал состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за месяц состоит из отчета о финансовых результатах.

6. Учет оборудования к установке

Оборудование, требующее монтажа, принимается к бухгалтерскому учету по дебету счета 07 «Оборудование к установке».

7. Учет капитального строительства

Объектом учета является объект строительства, под которым понимается актив/группа активов в соответствии с проектно-сметной документацией.

Аналитический учет затрат по строительству организован в разрезе объектов, подразделений и (или) статей затрат.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости.

8. Учет основных средств

Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее – ПБУ 6/01).

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

Переоценка основных средств Обществом не производится.

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом.

При применении линейного способа начисления амортизации повышающие (понижающие) коэффициенты к нормам амортизационных отчислений не применяются.

9. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н (далее – ПБУ 14/2007).

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Исключительные права на интернет-сайты учитываются в составе нематериальных активов.

Срок полезного использования нематериального актива при принятии к бухгалтерскому учету определяется соответствующей Комиссией, созданной распорядительным документом Общества или Оператора ПИК (ХИК).

Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока его полезного использования.

10. Учет НИОКР

Бухгалтерский учет научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 № 115н (далее – ПБУ 17/02).

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект.

Списание суммы расходов по НИОКР производится линейным способом

Списание расходов по НИОКР, которые имеют положительный результат, производится в состав расходов по обычным видам деятельности равномерно в течение 12 месяцев.

11. Учет МПЗ

Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 9.06.2001 № 44н (далее – ПБУ 5/01), Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2001 № 119н. Единица бухгалтерского учета материально-производственных запасов устанавливается подразделениями Общества самостоятельно в зависимости от характера материально-производственных запасов, порядка их использования и т.п.

Бухгалтерский учет наличия и движения материально-производственных запасов, приобретенных в качестве товаров для перепродажи, осуществляется на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

Готовая продукция, произведенная (добытая) подразделениями Общества, учитывается на балансовом счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатуры выпускаемой продукции (добываемого полезного ископаемого) по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость готовой продукции формируется с учетом отраслевых инструкций.

При списании (отпуске) в производство оценка материально-производственных запасов осуществляется по группам (видам) материально-производственных запасов.

12. Учет финансовых вложений

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы, являющиеся следствием выбытия финансового вложения, отражаются в составе прочих доходов/расходов в периоде выбытия.

13. Учет производных финансовых инструментов

Под производным финансовым инструментом понимается договор, предусматривающий обязанность одной или нескольких сторон в будущем уплатить денежные суммы в зависимости от изменения стоимостных или иных показателей базисного актива, но не требующий осуществления существенных по сравнению с ценой базисного актива затрат на момент его заключения.

Учет операций с ПФИ осуществляется на основе практики применения МСФО в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и измерение», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Единицей бухгалтерского учета ПФИ является каждый договор (соглашение, сделка).

ПФИ учитываются по справедливой стоимости.

14. Учет денежных средств

Денежные средства включают деньги средства на счетах Общества в кредитных организациях, которыми Общество может свободно распоряжаться.

15. Учет расчетов

Для целей бухгалтерского учета Общество классифицирует расчеты с поставщиками и подрядчиками, покупателями и заказчиками, прочими дебиторами и кредиторами, в том числе по срокам погашения задолженности (срочности).

В бухгалтерском учете расчеты по налогу на прибыль осуществляются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 № 114н.

16. Учет кредитов и займов

Учет осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н. Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Долгосрочная задолженность по полученному кредиту или займу и начисленным процентам, подлежащая погашению в течение ближайших 12 месяцев относительно отчетной даты на основании условий договора, подлежит переводу из долгосрочной, в краткосрочную.

В бухгалтерской отчетности кредиторская задолженность отражается как краткосрочная, если срок ее погашения не более 12 месяцев после отчетной даты.

17. Учет резервов и оценочных обязательств

В бухгалтерском учете резервы создаются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н, Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010», утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н.

В бухгалтерском учете создаются следующие оценочные резервы:

- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резерв по сомнительным долгам.

В бухгалтерском учете создаются следующие оценочные обязательства:

- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв вознаграждения по итогам работы за год;
- резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения;
- резерв по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов;
- другие оценочные обязательства (резервы) в случае возникновения условий, отвечающих критериям для признания оценочных обязательств, согласно ПБУ 8/2010.

18. Учет доходов

Доходы Общества формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.05.99 г. № 32н.

Доходы, связанные с предоставлением во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества по договору аренды (лизинга), включаются в состав доходов от обычных видов деятельности независимо от срока действия договора аренды.

19. Учет расходов

Расходы Общества формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.05.99 г. № 33н.

Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

В бухгалтерском учете Управления, филиалов Общества общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет субсчета 90.05 «Себестоимость управленческих расходов» счета 90 «Продажи».

Расходы, связанные с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, учитываются в составе расходов на продажу и отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу отчетного месяца полностью в дебет счета 90 «Продажи», 45 «Товары отгруженные».

Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения, нефтебазы или АЗС), являются коммерческими расходами и учитываются в бухгалтерском учете на субсчете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» счета 44 «Расходы на продажу».

На конец отчетного периода на счете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле»

остаются расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров.

20. Учет финансовых результатов

Финансовый результат от деятельности Общества формируется в разрезе их видов на счете 99 «Прибыли и убытки».

Сумма чистой прибыли (убытка) по итогу отчетного года списывается заключительной записью со счета 99 «Прибыли и убытки» (субсчета 99.10 «Списание сальдо на счет 84 (только по итогам года)») в кредит счета 84 «Нераспределенная прибыль».

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	325 882 892	87 439 083
Доля таких доходов в выручке от продаж %	62.97	67.27

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

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***движимое и недвижимое имущество***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***имущество, связанное с оказанием нефтесервисных услуг***

Основание для изменения: ***продажа***

Дата наступления изменения: ***30.06.2013***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***1 046***

Единица измерения: ***млн. руб.***

Цена отчуждения имущества: ***2 041***

Единица измерения: ***млн. руб.***

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***движимое и недвижимое имущество***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***имущество газоперерабатывающих предприятий, имущественный комплекс Химического производства (Бисфенол-А).***

Основание для изменения: ***продажа***

Дата наступления изменения: ***24.05.2013***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***997***

Единица измерения: ***млн. руб.***

Цена отчуждения имущества: ***2 095***

Единица измерения: ***млн. руб.***

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в

состав) имущества эмитента: *движимое имущество*

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: *железнодорожные вагоны*

Основание для изменения: *продажа*

Дата наступления изменения: *15.03.2013*

Балансовая стоимость выбывшего имущества: *972*

Единица измерения: *млн. руб.*

Цена отчуждения имущества: *1 023*

Единица измерения: *млн. руб.*

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.: *227 384 465*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *188 710 587*

Размер доли в УК, %: *82.991856*

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: *38 673 878*

Размер доли в УК, %: *17.008144*

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует размеру уставного капитала, указанного в Уставе ОАО АНК "Баишефть".

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: *Общее собрание акционеров (п.27.1 Устава).*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества (пункт 2 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»), или если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос о

реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения (пункт 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»), сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до дня его проведения. (п. 29.10 Устава).

В сроки, указанные в пункте 29.10. настоящего Устава, сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газетах «Республика Башкортостан» (на русском языке) и «Башкортостан» (на башкирском языке) и размещено на сайте Общества в сети Интернет по следующему адресу: <http://www.bashneft.ru/> (п. 29.11 Устава).

Дополнительные требования к порядку подготовки и созыва Общего собрания акционеров Общества устанавливаются законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества (п.29.12 Устава).

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, акционеров (акционера), имеющих в совокупности не менее 10% (десяти процентов) голосующих акций Общества на дату предъявления требования, либо на ином основании, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров осуществляется Советом директоров Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. (п.29.2 Устава).

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, акционеров (акционера), имеющих в Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (трех) дней с момента принятия такого решения (п. 29.4 Устава).

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через 2 (два) месяца и не позднее, чем через 6 (шесть) месяцев после окончания финансового года (п.29.1 Устава).

Согласно п. 29.6 Устава, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет:

- (1) форму проведения Общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);*
- (2) дату, место, время проведения Общего собрания акционеров и (или) дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;*
- (3) дату и время начала регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, проводимом в форме собрания;*
- (4) дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;*
- (5) повестку дня Общего собрания акционеров;*
- (6) порядок сообщения акционерам о проведении Общего собрания акционеров;*
- (7) перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и порядок ее предоставления;*
- (8) форму и текст бюллетеня для голосования в случае голосования бюллетенями.*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с п. 23.5 Устава, акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности не менее 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, имеют право

- (1) вносить вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров, а также выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров Общества, в Ревизионную комиссию Общества;*
- (2) выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества - в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;*
- (3) обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества в случае принятия Советом директоров*

Общества решения об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества либо в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения;

Предложения о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемых Общим собранием акционеров, вносятся акционерами Общества, являющимися владельцами не менее чем 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, не позднее чем через 100 (сто) дней после окончания финансового года. (п. 29.14 Устава).

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):

Перечень и порядок предоставления акционерам материалов и информации по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров определяются требованиями законодательства Российской Федерации, а также Положением об Общем собрании акционеров Общества (п. 29.13 Устава).

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 (десяти) дней после составления Протокола об итогах голосования в форме Отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров. Отчет об итогах голосования на Общем собрании акционеров подписывается председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров. Итоги голосования по вопросам об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества подлежат оглашению на Общем собрании акционеров и вступают в силу с момента оглашения (п. 31.2 Устава).

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

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «БашНИПИнефть»**

Место нахождения

450006 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ленина 86 корп. 1

ИНН: **0278127289**

ОГРН: **1060278107780**

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%**

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный комплекс «Башкортостан»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ГК «Башкортостан»**

Место нахождения

450013 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ленина 25 корп. 29

ИНН: **0275033258**

ОГРН: **1020202764526**

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%**

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Юмагузинское водохранилище»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юмагузинское водохранилище»**

Место нахождения

450059 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, С. Халтурина 28

ИНН: **0274062584**

ОГРН: **1030204589205**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15.09%**

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

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

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

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%**

5. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Система-Инвест"**

Место нахождения

119034 Россия, г. Москва, Пречистенка 17/8/9 стр. 1

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49.41%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **49.41%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **25.24%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **30.24%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина 31

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **74.9%**

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

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

7. Полное фирменное наименование: Siviera Invest Ltd

Сокращенное фирменное наименование: *Siviera Invest Ltd*

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, British Virgin Islands, Tortola, Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town

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. Полное фирменное наименование: *Bashneft Trading AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Bashneft Trading AG*

Место нахождения

8050 Швейцария, Zurich 2, c/o VBC Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

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

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

9. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Энергосбытовая компания"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0275075272*

ОГРН: *1110280052651*

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%**

10. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Сервис НПЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0275075378*

ОГРН: *1110280053905*

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%**

11. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Группа предприятий "СКОН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Группа предприятий "СКОН"*

Место нахождения

620000 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, Крестинского 13 оф. 77

ИНН: *6674122180*

ОГРН: *1036605219529*

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%*

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Информ"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Информ"*

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково,

ИНН: *0245012250*

ОГРН: *1030202317639*

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%*

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "БашнефтьАвтоТранс"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "БашнефтьАвтоТранс"*

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, Уфа, Пушкина 95 корп. 2

ИНН: *0277110074*

ОГРН: *1100280013448*

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%*

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтекамская база"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нефтекамская база"*

Место нахождения

452683 Россия, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, Техснабовская 5

ИНН: *0264022409*

ОГРН: *1030203263694*

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%*

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "БЭН"*

Место нахождения

452613 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа , Чебоксарская 64

ИНН: *0265025917*

ОГРН: *1040203320222*

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%*

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Уралоил"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Уралоил"*

Место нахождения

640000 Россия, Курганская область, город Курган, Коли Мяготина 78 оф. 412

ИНН: **4501085468**

ОГРН: **1024500510308**

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%**

17. Полное фирменное наименование: *Bashneft Middle East Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Bashneft Middle East Limited***

Место нахождения

1065 Kynp, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **2.14%**

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

18. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»*

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»***

Место нахождения

450106 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Рабкоров 4/1

ИНН: **0274161458**

ОГРН: **1110280059977**

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%**

19. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Удмуртия"*

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Башнефть-Удмуртия"***

Место нахождения

426011 Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, Холмогорова 3

ИНН: **1831090630**

ОГРН: **1031800564157**

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%**

20. Полное фирменное наименование: *Bashneft International B.V.*

Сокращенное фирменное наименование: ***Bashneft International B.V.***

Место нахождения

1076EE Нидерланды, Amsterdam, Fred.Roeskestraat 123

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%**

21. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ГАРСАР"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТАРСАР"**

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, п. Курасково,

ИНН: **0274042789**

ОГРН: **1030203904741**

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%**

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Мобел-нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Мобел-нефть"**

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, п. Курасково,

ИНН: **7701324912**

ОГРН: **1037701009268**

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%**

23. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Реестр"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Реестр"**

Место нахождения

129090 Россия, Москва, Б.Балканский пер. 20 стр. 1

ИНН: **7704028206**

ОГРН: **1027700047275**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10.98%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **10.98%**

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

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

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Сервис"**

Место нахождения

450018 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Элеваторная 17

ИНН: **0277059276**

ОГРН: **1030204448746**

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%**

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Альтернатива"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Альтернатива"**

Место нахождения

460003 Россия, Оренбургская область, г. Оренбург, Нагорная 6

ИНН: 5611061623

ОГРН: 1105658026187

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%

26. Полное фирменное наименование: *Bashneft Investments S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *Bashneft Investments S.A.*

Место нахождения

L-1466 Люксембург, Luxembourg,, rue Jean Engling 6

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 1.51%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 1.82%

27. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефтегазразведка"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефтегазразведка"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: 0276082900

ОГРН: 1040204208791

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%

28. Полное фирменное наименование: *Navitas Global Resources Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Navitas Global Resources Limited*

Место нахождения

Великобритания, London, 7th Floor, 13 Hanover Square

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%

29. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергоресурс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Промэнергоресурс"*

Место нахождения

455001 Россия, Челябинская область, Магнитогорск, Герцена 6 оф. 401

ИНН: 7444063654

ОГРН: 1107444000168

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%

30. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бурнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бурнефтегаз"*

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202135540**

ОГРН: **1057200659988**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **90%**

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

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

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Соровскнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Соровскнефть"**

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

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%**

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ОФИС-2010"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ОФИС-2010"**

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202168746**

ОГРН: **1077203053663**

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%**

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Березовскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Березовскнефтегаз"**

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202169323**

ОГРН: **1077203056040**

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%**

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Тортасинскнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тортасинскнефть"**

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202170738**

ОГРН: **1077203059900**

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%**

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Студия "ПРЕССИНГ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Студия "ПРЕССИНГ"**

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7203036990**

ОГРН: **1037200571044**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.94%**

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 2013 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: **27.02.2013**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа сырой нефти на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа сырой нефти на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания, действует первоначально до 30.11.2014г., а в части взаиморасчетов до полного их завершения до 31.01.2015 г. и может быть продлен по взаимному согласованию Сторон**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Витол С.А.» , Швейцария (Покупатель); ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 666 379,780 USD x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.55**

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: **332 205 806 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 26.02.2013г., Протокол №03-2013 от 27.02.2013г.

Дата совершения сделки: **27.02.2013**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа нефтепродуктов на экспорт

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания, действует первоначально до 31 августа 2016 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 28 февраля 2017 и может быть продлен по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Витол С.А.»**, **Швейцария (Покупатель)**; **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец)**; **выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 491 020 USD x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **22.94**

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: **332 205 806 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 26.02.2013г., Протокол №03-2013 от 27.02.2013г.

Дата совершения сделки: **05.06.2013**

Вид и предмет сделки:

договор поставки сырой нефти на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка сырой нефти на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания – до 31 января 2015 года, а в части взаиморасчетов – до полного их завершения, с возможностью пролонгации на 1 (один) год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец)**; **«Concept Oil Services Limited» (Покупатель)**; **выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 357 280 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **20.62**

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: **366 405 764 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013г., Протокол №09-2013 от 05.06.2013г.

Дата совершения сделки: **05.06.2013**

Вид и предмет сделки:

договор поставки продукции нефтепереработки и нефтехимии.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки и нефтехимии.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Срок исполнения обязательств по сделке: с даты подписания договора по 31 июля 2014 года включительно, а в части взаиморасчетов – до полного их исполнения. Срок действия договора продлевается на период исполнения Сторонами обязательств, в соответствии с заключенными в пределах срока действия Договора Дополнительными соглашениями к нему.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец)**; **ООО «Лукойл-Резервнефтепродукт» (Покупатель)**; **выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **45 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.28**

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:

366 405 764 RUR x 1000

Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013г., Протокол №09-2013 от 05.06.2013г.

Дата совершения сделки: **05.06.2013**

Вид и предмет сделки:

договор поставки нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Срок исполнения обязательств по сделке: с даты подписания Контракта – до 31 марта 2014 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 30 сентября 2014 года и может быть продлен на 1 (один) год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «MINCO ENTERPRISES Ltd.» (Покупатель); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 276 315,8 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **19.91**

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:

366 405 764 RUR x 1000

Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013г., Протокол №09-2013 от 05.06.2013г.

Дата совершения сделки: **05.06.2013**

Вид и предмет сделки:

договор поставки нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Срок исполнения обязательств по сделке: с даты подписания Контракта – до 31 мая 2014 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 30 ноября 2014 года и может быть продлен на 1 (один) год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «СОМИТЕКНО ЛТД» (Покупатель); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 768 625 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.22**

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:

366 405 764 RUR x 1000

Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013г., Протокол №09-2013 от 05.06.2013г.

Дата совершения сделки: **05.06.2013**

Вид и предмет сделки:

договор поставки нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Срок исполнения обязательств по сделке: с даты подписания – до 30 апреля 2014 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 31 октября 2014 года и может быть продлен на 1 (один) год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «Souz Petroleum SA» (Покупатель); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 095 998,3 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.33**

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: **366 405 764 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013г., Протокол №09-2013 от 05.06.2013г.

Дата совершения сделки: **17.12.2013**

Вид и предмет сделки:

дополнительное соглашение к Генеральному соглашению о выдаче банковских гарантий.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выдача банковских гарантий.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до полного выполнения Сторонами своих обязательств по договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Принципал), ОАО Банк ВТБ (Гарант); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **55 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **14.87**

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: **369856718 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 28.10.2013г., Протокол №18-2013 от 29.10.2013г.

За отчетный квартал

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: **06.02.2014**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа нефтепродуктов на экспорт

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 31 января 2015 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 30 апреля 2015 и может быть продлен на 1 год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: - **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец)**, **«SEPTO TRADING INC» (BVI) (Покупатель)**, **выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 405 433,6 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **22.92**

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: **369856718 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 05.02.2014г., Протокол №01-2014 от 06.02.2014г.

Дата совершения сделки: **06.02.2014**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, сырая нефть.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

заключение договора поставки нефти

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01 февраля 2014 г. до 29 февраля 2016 г. включительно, а в части платежей – до окончательного взаиморасчета между Сторонами.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: - **ОАО АНК «Баинефть» (Покупатель)**; **«Шелл Трейдинг Раша Би Ви» (Продавец)**; **выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **49 650 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.42**

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: **369856718 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 05.02.2014г., Протокол №01-2014 от 06.02.2014г.

Дата совершения сделки: **07.02.2014**

Вид и предмет сделки:

договор о присоединении Закрытого акционерного общества «Баинефть-Инвест» к Открытому акционерному обществу «Акционерная нефтяная Компания «Баинефть».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

сделка определяет условия и порядок присоединения Закрытого акционерного общества «Баинефть-Инвест» к ОАО АНК «Баинефть».

Срок исполнения обязательств по сделке: **до момента полного исполнения сторонами обязательств по сделке.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» («Основное общество»), Закрытое акционерное общество «Баинефть-Инвест» («Присоединяемое общество»), Закрытое акционерное общество «Система-Инвест» («Выделяющее общество»).**

Размер сделки в денежном выражении: **72 359 065,71 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **19.56**

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: **369856718 RUR x 1000**

Сделка одобрена Внеочередным общим собранием акционеров 03.02.2014 года, Протокол № 36 от 03.02.2014 г. Указанная сделка не одобрялась как крупная сделка или сделка с

заинтересованностью.

Дата совершения сделки: **27.03.2014**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 31 января 2015 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 30 июня 2015 года и может быть продлен на 1 год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец); «MINCO ENTERPRISES Ltd.» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 585 203,2 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.52**

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: **370 864 920 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров 05.02.2014г., Протокол №01-2014 от 06.02.2014г.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс»**

Место нахождения: **125047 Москва, Россия, ул. 1-я Тверская-Ямская, 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **национальная шкала - Aa2.ru, прогноз «стабильный».**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.04.2012	национальная шкала - Aa2.ru, прогноз «стабильный».

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. (Moody's)*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. (Moody's)*

Место нахождения: *Великобритания, Лондон, Уан Канада Скуэр, E14 5ФА.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ва2.ru, прогноз «стабильный».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.04.2012	корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ва2.ru, прогноз "стабильный".

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные на предъявителя облигации, серии 01, 02, 03, 04, БО-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *17.11.2009*

Регистрационный номер: *4-01-00013-А; 4-02-00013-А; 4-03-00013-А; 4-04-00013-А; 4В02-01-00013-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *национальный приоритетный необеспеченный - "АА-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.05.2012	национальный приоритетный необеспеченный - "АА-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "BB", прогноз - "позитивный"; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "BB", прогноз - "позитивный"; национальный долгосрочный рейтинг - "AA-(rus)", прогноз - "позитивный"; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "B"; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "B"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале - "BB"; приоритетный необеспеченный рейтинг по национальной шкале - "BB";*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.05.2012	долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «BB», прогноз – «стабильный»; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте – «BB», прогноз – «стабильный»; национальный долгосрочный рейтинг – «AA-(rus)», прогноз – «стабильный»; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «B»; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте – «B»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале – «BB»; приоритетный необеспеченный рейтинг по национальной шкале – «AA-(rus)»;
08.05.2013	долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "BB", прогноз - "позитивный"; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "BB", прогноз - "позитивный"; национальный долгосрочный рейтинг - "AA-(rus)", прогноз - "позитивный"; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "B"; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "B"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале - "BB"; приоритетный необеспеченный рейтинг по национальной шкале - "BB";

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные на предъявителя облигации, серии 06, 07, 08, 09*

Дата государственной регистрации выпуска: *27.09.2012*

Регистрационный номер: *4-06-00013-A; 4-07-00013-A; 4-08-00013-A; 4-09-00013-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «*Fitch Ratings Limited*» («*Fitch Ratings Ltd.*»)

Сокращенное фирменное наименование: «*Fitch Ratings Limited*» («*Fitch Ratings Ltd.*»)

Место нахождения: **30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **национальный приоритетный необеспеченный рейтинг – «AA-(rus)»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.03.2013	национальный приоритетный необеспеченный рейтинг – «AA-(rus)»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **188 710 587**

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: **4 967 085 218**

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
07.04.2004	1-01-00013-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

п. 23.1 Устава. Акционеры (акционер), имеющие в совокупности 1 (одну) целую обыкновенную акцию Общества, имеют 1 (один) голос при голосовании на Общем собрании акционеров. Дробная обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу соответствующую часть голоса.

п. 23.2 Устава. Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру

- ее владельцу одинаковый объем прав, в том числе:

- (1) право участвовать в управлении делами Общества, в том числе участвовать лично, либо через представителя, в Общем собрании акционеров Общества, с правом голоса по всем вопросам его компетенции, с числом голосов, соответствующим количеству принадлежащих ему обыкновенных акций Общества;
- (2) право на получение дивиденда из чистой прибыли Общества;
- (3) право на получение части имущества Общества в случае его ликвидации;
- (4) право беспрепятственно отчуждать все или часть принадлежащих ему акций без согласия других акционеров или Общества;
- (5) право требовать в установленном законом случаях и порядке выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций;
- (6) преимущественное право приобретения размещаемых Обществом посредством открытой подписки, а также в случаях, в порядке и на условиях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - посредством закрытой подписки, дополнительных обыкновенных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих ему акций данной категории;
- (7) при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых Обществом дополнительных акций Общества и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, право по своему усмотрению оплатить такие размещаемые эмиссионные ценные бумаги Общества деньгами, если решение, являющееся основанием для размещения таких эмиссионных ценных бумаг, предусматривает их оплату неденежными средствами;
- (8) право требовать в установленном законом порядке от держателя реестра акционеров Общества подтверждения его прав на принадлежащие ему акции Общества путем выдачи выписки из реестра акционеров Общества, которая не является ценной бумагой;
- (9) право требовать предоставления ему Обществом выписки из списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, содержащей данные об этом акционере, или справки о том, что он не включен в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;
- (10) право требовать предоставления ему Обществом выписки из списка лиц, имеющих право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций, содержащей данные об этом акционере, или справки о том, что он не включен в список лиц, имеющих право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций;
- (11) право требовать предоставления ему Обществом выписки из списка лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых Обществом дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, содержащей данные об этом акционере, или справки о том, что он не включен в такой список лиц;
- (12) право доступа к документам Общества, определенным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (13) право беспрепятственного доступа к информации (материалам), подлежащей обязательному предоставлению акционеру в связи с реализацией им права на участие в Общем собрании акционеров Общества, при подготовке к его проведению;
- (14) право обратиться в суд с иском о признании недействительной крупной сделки, а также сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершенной Обществом в нарушение установленного законом порядка;
- (15) право обжаловать в установленном законом порядке в суд решение, принятое Общим собранием акционеров с нарушением требований закона и настоящего Устава, в случае, если он не принимал участия в Общем собрании акционеров или голосовал против принятия такого решения и указанным решением, нарушены его права и законные интересы;
- (16) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

п. 23.3 Устава. Акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности не менее 1% (одного процента) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

- (1) требовать от Общества представления им для ознакомления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, при условии, что они включены в такой список;
- (2) в установленном законом порядке обратиться в суд с иском к члену Совета директоров, члену Правления и к Президенту Общества о возмещении убытков, причиненных Обществу.

п. 23.4 Устава. Акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности более 1% (одного процента) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право требовать от держателя реестра акционеров Общества предоставления им данных из реестра акционеров Общества об имени (наименовании) зарегистрированных в реестре акционеров Общества владельцев и о количестве, категории и номинальной стоимости принадлежащих им ценных бумаг.

23.5 Устава. Акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности не менее 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

- (1) вносить вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров, а также выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров Общества, в Ревизионную комиссию Общества;*
- (2) выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества - в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;*
- (3) обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества в случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества либо в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения;*

п. 23.6 Устава. Акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 10% (десяти процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

- (1) требовать проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества по любым вопросам его компетенции;*
- (2) обратиться в суд с требованием о понуждении Общества провести внеочередное Общее собрание акционеров в случае, если в течение установленного Федеральным законом «Об акционерных обществах» срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве;*
- (3) требовать проведения Ревизионной комиссией Общества внеочередной проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества; такая дополнительная проверка проводится за счет акционера, предъявившего соответствующее требование;*
- (4) требовать проведения внеочередной независимой аудиторской проверки деятельности Общества; такая дополнительная проверка проводится за счет акционера, предъявившего соответствующее требование.*

п. 23.7 Устава. Акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25% (двадцати пяти процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право беспрепятственного доступа к документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний Правления Общества.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

23.08.2012 Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций типа "А" ОАО АНК "Башнефть", размещаемых путем конвертации при реорганизации ОАО АНК "Башнефть" в форме присоединении Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфанефтехим», Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» к Открытому акционерному обществу «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». 13.11.2012 года ФСФР была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

В соответствии с пунктами 1-9 приказа ФСФР от 21.02.2013 г. № 13-421/пз-и в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных акций и привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК "Башнефть" осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 1-01-00013-A-001D от 23.08.2012, 1-01-00013-A-002D от 23.08.2012, 1-01-00013-A-004D от 23.08.2012, 1-01-00013-A-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть», а также индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 003D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 2-01-00013-A-001D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-002D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-003D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-004D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть» (уведомление ФСФР № 13-ЕК-03/6034 от 26.02.2013 г.).

Категория акций: *привилегированные*

Тип акций: *A*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *38 673 878*

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: *1 010 322 757*

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
07.04.2004	2-01-00013-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

п. 24.1 Устава. Привилегированные акции Общества одного типа предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав, и имеют одинаковую номинальную стоимость. Акционеры - владельцы привилегированных акций Общества:

- (1) не имеют права голоса на Общем собрании акционеров, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- (2) участвуют в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;*
- (3) имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором, независимо от причин, не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа «А». Право акционеров - владельцев привилегированных акций типа «А» участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере;*
- (4) приобретают право голоса при решении на Общем собрании акционеров вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций типа «А»;*
- (5) имеют первоочередное право, по сравнению с владельцами обыкновенных акций, в получении:*
 - начисленных, но невыплаченных дивидендов при ликвидации Общества;*
 - доли стоимости имущества Общества (ликвидационной стоимости), оставшегося после его ликвидации;*
- (6) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

23.08.2012 Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций типа "А" ОАО АНК "Башнефть", размещаемых путем конвертации при реорганизации ОАО АНК "Башнефть" в форме присоединении Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфанефтехим», Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфимский

нефтеперерабатывающий завод» и Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» к Открытому акционерному обществу «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». 13.11.2012 года ФСФР была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

В соответствии с пунктами 1-9 приказа ФСФР от 21.02.2013 г. № 13-421/пз-и в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных акций и привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК "Башнефть" осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 1-01-00013-А-001D от 23.08.2012, 1-01-00013-А-002D от 23.08.2012, 1-01-00013-А-004D от 23.08.2012, 1-01-00013-А-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть», а также индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 003D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 2-01-00013-А-001D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-002D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-003D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-004D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть» (уведомление ФСФР № 13-ЕК-03/6034 от 26.02.2013 г.).

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: *05*

4-05-00013-А

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00013-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.09.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *04.12.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *4-01-00013-А*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-00013-А*

Дата государственной регистрации: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **29.12.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **8**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **15 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **15 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-02-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-02-00013-А**

Дата государственной регистрации: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *29.12.2009*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *8*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения.*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.bashneft.ru; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0277106840*

ОГРН: *1090280032699*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *15 000 000 000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: *15 000 000 000*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *03*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *4-03-00013-А*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-03-00013-А*

Дата государственной регистрации: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *20 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *20 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *29.12.2009*
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *8*
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения.*
Указывается точно: *Нет*
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.bashneft.ru; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение
Полное фирменное наименование лица: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1
ИНН: *0277106840*
ОГРН: *1090280032699*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *15 000 000 000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: *15 000 000 000*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00013-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *29.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *организатор торговли*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **4**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-04-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00013-А**

Дата государственной регистрации: **29.09.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **22.03.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **4**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00013-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**
Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-03**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00013-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**
Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-06-00013-A**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00013-A**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **07**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-07-00013-A**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00013-A**
Дата государственной регистрации: **27.09.2012**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**
Номинал: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **08**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-08-00013-A**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00013-А**
Дата государственной регистрации: **27.09.2012**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**
Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **09**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-09-00013-А**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00013-А**
Дата государственной регистрации: **27.09.2012**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**
Номинал: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска 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

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-01-00013-A	17.11.2009
4-02-00013-A	17.11.2009

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **50 000 000 000 RUR x 1**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

3.1.2. Сумма произведенных Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежей, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход).

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

3.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

3.3.1 Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

3.3.2 Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций.

3.4. Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объем Неисполненных Обязательств, сообщенного Поручителю Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

3.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты

отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объеме Неисполненных Обязательств и в пределах Суммы Обеспечения, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю Требования, соответствующие условиям Оферты.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям:

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, указаны в приложении к отчету.

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 "РЕЕСТР"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РЕЕСТР»*

Место нахождения: *119021, г. Москва, Zubovskaya pl., д. 3, стр. 2.*

ИНН: *7704028206*

ОГРН: *1027700047275*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00254*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *07.07.2010*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ (ред. от 28.12.13) «Об акционерных обществах»;*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ» (в ред. от 06.12.2011);*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР» (в ред. 19.07.2011);*
- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (в ред. 12.03.2014);*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (в ред. от 28.12.2013);*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (в ред. от 28.12.2013);*
- *Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России) (в ред. от 23.07.2013);*
- *Налоговый кодекс РФ (ч.1) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (ред. от 28.12.2013);*
- *Налоговый кодекс РФ (ч.2) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2013);*
- *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

ОАО «АНК «Башнефть» в вопросах налогообложения руководствуется Налоговым Кодексом РФ. Налоговым Кодексом РФ установлены следующие налоговые ставки при выплате дивидендов и процентного дохода от долговых обязательств российских организаций, включая облигации:

<i>Вид дохода</i>	<i>Налоговая ставка</i>
<i>Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями и физическими лицами (пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ, п.4 ст.224 НК РФ)</i>	<i>9%</i>
<i>Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями (пп. 2 п. 3 ст. 284 НК РФ)</i>	<i>15% *)</i>
<i>Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций физическими лицами-нерезидентами (п. 3 ст. 224 НК РФ)</i>	<i>15 % *)</i>
<i>Доходы, полученные в виде процентов по облигациям от российских организаций физическими лицами (п. 1 ст. 224 НК РФ)</i>	<i>13 %</i>
<i>Доходы, полученные в виде процентов по облигациям от российских организаций физическими лицами-нерезидентами (п. 3 ст. 224 НК РФ)</i>	<i>30 % *)</i>

Доходы, полученные российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

0 %

Процентный доход от долговых обязательств российских организаций, включая облигации, выплачиваемый иностранным организациям (п.2 ст.284НК РФ)

20%

**) Если отсутствует соглашение об избежании двойного налогообложения между РФ и государством получателя дивидендов или если таким соглашением не установлено иное.*

8.7.1. Порядок и условия обложения юридических лиц налогом на прибыль от дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента.

Налоговым агентом при осуществлении выплат организациям доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, признаются:

- 1) российская организация, осуществляющая выплату иностранной организации доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, права на которые учитываются в реестре ценных бумаг российской организации на лицевом счете владельца этих ценных бумаг на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по таким акциям;**
 - 2) доверительный управляющий при выплате иностранной организации доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, права на которые учитываются на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по таким акциям, на лицевом счете или счете депо этого доверительного управляющего в случае, если этот доверительный управляющий на дату приобретения акций, указанных в настоящем подпункте, является профессиональным участником рынка ценных бумаг;**
 - 3) российская организация, осуществляющая выплату доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, которые учитываются на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по ценным бумагам, на открытом держателем реестра ценных бумаг российской организации счете неустановленных лиц, иностранной организации, в отношении которой установлено право на получение этого дохода;**
 - 4) депозитарий, осуществляющий выплату иностранной организации доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, права по которым учитываются в таком депозитарии на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по ценным бумагам, на следующих счетах:
счете депо владельца этих ценных бумаг, в том числе торговом счете депо владельца;
субсчете депо, открытом в депозитарии в соответствии с Федеральным законом от 7 февраля 2011 года N 7-ФЗ "О клиринге и клиринговой деятельности", за исключением субсчета депо номинального держателя;
субсчете депо, открытом в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2001 года N 156-ФЗ "Об инвестиционных фондах";**
 - 5) депозитарий, осуществляющий выплату доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, которые учитываются на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по ценным бумагам, на открытом этим депозитарием счете неустановленных лиц, иностранной организации, в отношении которой установлено право на получение такого дохода;**
 - 6) депозитарий, осуществляющий на основании депозитарного договора выплату (перечисление) иностранной организации доходов в виде дивидендов по акциям, выпущенным российской организацией, которые учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ.**
- 8. Доверительный управляющий, осуществляющий доверительное управление имуществом, по которому был выплачен доход в виде дивидендов, не являющихся дивидендами по акциям, выпущенным российской организацией, признается налоговым агентом в отношении такого дохода в случае, если соответствующий доход выплачивается учредителю**

(выгодоприобретателю) управления, являющемуся иностранной организацией, при условии, что у источника выплаты дохода налог с дохода не был удержан или был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная для указанной иностранной организации.

9. Получателем доходов в виде дивидендов по имуществу, переданному в доверительное управление, признается учредитель (учредители) доверительного управления (выгодоприобретатель) в случае, если доверительный управляющий получает соответствующие доходы в виде дивидендов не в интересах паевого инвестиционного фонда.

Получателем доходов в виде дивидендов по имуществу, переданному в доверительное управление иностранного инвестиционного фонда (инвестиционной компании), который в соответствии с личным законом такого фонда (компании) относится к схемам коллективного инвестирования, признается соответствующий фонд (компания).

Если получатель дивидендов не является плательщиком налога на прибыль, то у налогового агента не возникает обязанности по исчислению, удержанию и перечислению налога. Так, не удерживается налог при выплате дивидендов по акциям, находящимся в собственности РФ или субъектов РФ, а также по акциям, принадлежащим паевым инвестиционным фондам (письма Минфина России от 26.07.2006 N 03-03-04/2/181, от 24.04.2006 N 03-03-04/2/119, п. 6 Информационного письма Президиума ВАС РФ от 22.12.2005 N 98)

Удержанный налог на прибыль, перечисляется в бюджет не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств. (п. 4 ст. 287 НК РФ).

Порядок определения удерживаемой суммы налога различается в зависимости от того, кто является получателем дивидендов (российская или иностранная организация).

А). Получатель – российская организация

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = Kx C_n x (D_1 - D_2),$$

где H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению российской организацией;

C_n - налоговая ставка, установленная подпунктами 1 или 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 Кодекса;

D_1 - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению российской организацией в пользу всех получателей;

D_2 - общая сумма дивидендов, полученных российской организацией в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущих отчетных (налоговых) периодах (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, что указанные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных российской организацией в виде дивидендов.

Российская организация, выплачивающая доходы в виде дивидендов, обязана предоставить соответствующему налоговому агенту значения показателей D_1 и D_2 .

В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Б). Получатель – иностранная организация

Налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 или пунктом 3 статьи 224 настоящего Кодекса.

Если между РФ и государством, резидентом которого является иностранная организация, заключено международное соглашение об избежании двойного налогообложения, то в силу ст. 7 НК РФ применяются правила и нормы международного договора.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг ОАО «АНК «Башнефть» у юридических лиц – российских организаций подлежит налогообложению в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, у иностранных юридических лиц - в соответствии с законодательством того государства, в котором данное юридическое лицо является резидентом с учетом действующих положений международных соглашений об избежании двойного налогообложения.

К доходам относятся:

*выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым
обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.*

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен,

Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Профессиональные участники рынка ценных бумаг (включая банки), не осуществляющие дилерскую деятельность, в учетной политике для целей налогообложения должны определить порядок формирования налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы

включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с настоящей главой. При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости единицы

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Налогообложение купонного дохода по размещенным эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Исполнить обязанности налогового агента по налогу на прибыль организация обязана, если она выплачивает иностранной организации доходы от источников в РФ, не связанные с ее постоянным представительством в РФ (п. 4 ст. 286 НК РФ);

Под долговыми обязательствами понимаются кредиты, товарные и коммерческие кредиты, займы, банковские вклады, банковские счета или иные заимствования независимо от формы их оформления.

При этом расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству любого вида при условии, что размер начисленных налогоплательщиком по долговому обязательству процентов существенно не отклоняется от среднего уровня процентов, взимаемых по долговым обязательствам, выданным в том же квартале (месяце - для налогоплательщиков, перешедших на исчисление ежемесячных авансовых платежей исходя из фактически полученной прибыли) на сопоставимых условиях. Под долговыми обязательствами, выданными на сопоставимых условиях, понимаются долговые обязательства, выданные в той же валюте на те же сроки в сопоставимых объемах, под аналогичные обеспечения. При определении среднего уровня процентов по межбанковским кредитам принимается во внимание информация только о межбанковских кредитах. Данное положение применяется также к процентам в виде дисконта, который образуется у векселедателя как разница между ценой обратной покупки (погашения) и ценой продажи векселя.

При этом существенным отклонением размера начисленных процентов по долговому обязательству считается отклонение более чем на 20 процентов в сторону повышения или в сторону понижения от среднего уровня процентов, начисленных по аналогичным долговым обязательствам, выданным в том же квартале на сопоставимых условиях.

При отсутствии долговых обязательств перед российскими организациями, выданных в том же квартале на сопоставимых условиях, а также по выбору налогоплательщика предельная величина процентов, признаваемых расходом (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте, если иное не предусмотрено пунктом 1 настоящей статьи.

Под ставкой рефинансирования Центрального банка Российской Федерации понимается: в отношении долговых обязательств, не содержащих условие об изменении процентной ставки в течение всего срока действия долгового обязательства, - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшая на дату привлечения денежных

средств;

в отношении прочих долговых обязательств - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующая на дату признания расходов в виде процентов.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

8.7.2. Порядок и условия обложения физических лиц налогом на доходы в виде дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента.

При выплате дивидендов физическим лицам как резидентам РФ, так и нерезидентам РФ ОАО «АНК «Башнефть» (эмитент) выступает налоговым агентом по НДФЛ (п. 1 ст. 226 НК РФ). Сумма налога определяется отдельно по каждому владельцу ценных бумаг применительно к каждой выплате указанных доходов резидентам по ставке 9% (п. 4 статьи 224 НК РФ) в порядке, предусмотренном статьей 275 НК РФ. В отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами РФ, установлена налоговая ставка 15 процентов (п.3 статьи 224 НК РФ), если иная ставка не установлена международным договором. ОАО АНК «Башнефть» признается налоговым агентом в отношении выплаты купонного дохода по ценным бумагам ОАО АНК «Башнефть», при этом налог исчисляется и удерживается по резидентам по налоговой ставке 13%, по нерезидентам – 30%.

Суммы исчисленного и удержанного налога перечисляются в бюджет не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов ОАО АНК «Башнефть» на счет владельца ценных бумаг либо по его поручению на счета третьих лиц (статья 226 НК РФ).

При продаже акций физическим лицом порядок удержания налога зависит от способа продажи: с помощью брокера или по договору купли-продажи акций.

В случае заключения договора купли-продажи налоговый агент отсутствует, и налогоплательщик самостоятельно рассчитывает налоговую базу, исходя из совокупных и подтвержденных документами расходов на приобретение акций и суммы дохода от продажи. Полученный таким образом доход подлежит декларированию до 30 апреля следующего года, а налог - уплате в бюджет до 15 июля.

Особенности исчисления и уплаты налога налоговыми агентами при осуществлении операций с ценными бумагами, а также при осуществлении выплат по ценным бумагам российских эмитентов регулируется ст.226.1 НК РФ. Налоговым агентом при осуществлении операций с ценными бумагами и операций с финансовыми инструментами срочных сделок при осуществлении выплат по ценным бумагам признаются:

1) доверительный управляющий или брокер, осуществляющие в интересах налогоплательщика операции с ценными бумагами и (или) операции с финансовыми инструментами срочных сделок на основании договора доверительного управления, договора на брокерское обслуживание, договора поручения, договора комиссии или агентского договора с налогоплательщиком. При этом каждый налоговый агент определяет налоговую базу налогоплательщика по всем видам доходов от операций, осуществленных налоговым агентом в интересах этого налогоплательщика в соответствии с указанными договорами, за вычетом соответствующих расходов. Налоговый агент не учитывает при определении налоговой базы налогоплательщика доходы, полученные от операций, совершенных не на основании указанных договоров;

2) доверительный управляющий в отношении дохода, выплачиваемого налогоплательщику по ценным бумагам, выпущенным российскими организациями, права по которым учитываются на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по ценным бумагам, на лицевом счете или счете депо этого доверительного управляющего в случае, если этот доверительный управляющий на дату приобретения ценных бумаг, указанных в настоящем подпункте, является профессиональным участником рынка ценных бумаг;

3) российская организация, осуществляющая выплату налогоплательщику дохода по ценным бумагам, выпущенным этой организацией, права по которым учитываются в реестре ценных бумаг российской организации на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по таким ценным бумагам, на следующих счетах:

лицевом счете владельца этих ценных бумаг;

депозитном лицевом счете;

лицевом счете доверительного управляющего, если этот доверительный управляющий не является профессиональным участником рынка ценных бумаг;

4) российская организация, осуществляющая выплату налогоплательщику дохода по ценным бумагам, выпущенным этой российской организацией, которые учитываются на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода, на открытом держателем реестра

счете неустановленных лиц, лицам, в отношении которых установлено их право на получение такого дохода;

5) депозитарий, осуществляющий выплату налогоплательщику дохода по ценным бумагам, выпущенным российскими организациями, права по которым учитываются в таком депозитарии на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода, на следующих счетах: счете депо владельца этих ценных бумаг, в том числе торговом счете депо владельца; депозитном счете депо;

счете депо доверительного управляющего, если этот доверительный управляющий не является профессиональным участником рынка ценных бумаг;

субсчете депо, открытом в депозитарии в соответствии с Федеральным законом от 7 февраля 2011 года N 7-ФЗ "О клиринге и клиринговой деятельности", за исключением субсчета депо номинального держателя;

субсчете депо, открытом в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2001 года N 156-ФЗ "Об инвестиционных фондах";

б) депозитарий, осуществляющий выплату налогоплательщику дохода по ценным бумагам, выпущенным российской организацией, которые учитываются на дату, определенную в решении о выплате (об объявлении) дохода по ценным бумагам, на открытом этим депозитарием счете неустановленных лиц, лицам, в отношении которых установлено их право на получение такого дохода;

7) депозитарий, осуществляющий на основании депозитарного договора выплату (перечисление) налогоплательщику дохода в денежной форме по следующим видам ценных бумаг, которые учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ:

по государственным ценным бумагам Российской Федерации с обязательным централизованным хранением;

по государственным ценным бумагам субъектов Российской Федерации с обязательным централизованным хранением;

по муниципальным ценным бумагам с обязательным централизованным хранением независимо от даты государственной регистрации их выпуска;

по эмиссионным ценным бумагам с обязательным централизованным хранением, выпущенным российскими организациями, выпуск (государственная регистрация) которых или присвоение идентификационного номера которым осуществлены после 1 января 2012 года;

по иным эмиссионным ценным бумагам, выпущенным российскими организациями, за исключением эмиссионных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением выпусков, государственная регистрация которых или присвоение идентификационного номера которым осуществлены до 1 января 2012 года.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: 2008

Период: 9 мес.

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 30.12.2008

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 24.11.2008

Дата составления протокола: 30.12.2008

Номер протокола: 17

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **34.18**

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

5 816 402 191.72

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

5 816 402 191.72

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **53.63**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
34.18

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
1 183 403 407.48

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
1 183 403 407.48

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.91**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
30.06.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.05.2009**

Дата составления протокола: **30.06.2009**

Номер протокола: **18**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
14.64

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
2 491 285 198.5999

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
2 491 285 198.56

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **22.97**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
14.64

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
506 876 123.04

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
506 876 123.04

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **4.67**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
31.12.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров*

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: **21.05.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Номер протокола: *№ 23*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
109.65

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
18 659 113 526.099998

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
18 659 113 526.099998

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **115.18**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
109.65

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
3 796 377 519.9

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
3 796 377 519.9

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **23.43**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 31 декабря 2010 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **17.12.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.11.2010**

Дата составления протокола: **20.12.2010**

Номер протокола: **25**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **104.5**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **17 782 720 378.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **17 782 720 378.5**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **40.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **104.5**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 618 070 687**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 618 070 687**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.22**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 31.03.2011

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

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: **20.05.2011**

Дата составления протокола: **30.06.2011**

Номер протокола: **27**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **131.27**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **22 338 183 607.580002**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **22 338 183 607.580002**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **50.75**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **131.27**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **4 544 919 991.22**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **4 544 919 991.22**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.32**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **не позднее 28 августа 2011г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства**

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

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: **15.05.2012**

Дата составления протокола: **29.06.2012**

Номер протокола: **30**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **3 427 645 914**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 427 645 914**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.67**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **16 846 805 646**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 846 805 646**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **86.88**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **не позднее 28 августа 2012 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:

- **отсутствие в анкете зарегистрированного лица реквизитов, необходимых для перечисления дивидендов;**
- **несвоевременное предоставление акционерами регистратору Общества информации об изменении реквизитов для перечисления дивидендов.**

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2013**

Дата составления протокола: **27.06.2013**

Номер протокола: **33**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
24

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
4 509 084 120

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
4 503 441 626

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **9.69**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.88**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
24

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
814 640 400

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
813 621 154

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **1.75**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.88**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 26 августа 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:

- **отсутствие в анкете зарегистрированного лица реквизитов, необходимых для перечисления дивидендов;**
- **несвоевременное предоставление акционерами регистратору Общества информации об изменении реквизитов для перечисления дивидендов.**

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **внеочередное общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **17.12.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **05.11.2013**

Дата составления протокола: **17.12.2013**

Номер протокола: **35**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
199

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
37 553 406 813

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
37 522 632 489

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль; нераспределенная прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **77.01**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
199

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
7 696 101 722

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
7 689 794 050

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль; нераспределенная прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15.78**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 15 февраля 2014 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных

**бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено
Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.12.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.06.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.12.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.06.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.12.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.06.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

6 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.12.2012г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 19.06.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.12.2012г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

7 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.06.2013г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.12.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.06.2013г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.12.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.06.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 17.12.2013г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: облигации

Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя

Серия: 02

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-02-00013-А

Дата государственной регистрации выпуска: 17.11.2009

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ФСФР России

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено

Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: 15 000 000

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: 1 000

Объем выпуска по номинальной стоимости: 15 000 000 000

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 934 950 000 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.12.2010г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 22.06.2010г.,
- дата окончания купонного периода - 21.12.2010г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 934 950 000 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.06.2011г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 21.12.2010г.,
- дата окончания купонного периода - 21.06.2011г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 934 950 000 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 211 948 427,92 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 211 948 427,92 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 211 948 427,92 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 211 948 427,92 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

6 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 211 948 427,92 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.12.2012г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 19.06.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.12.2012г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 211 948 427,92 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

7 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.06.2013г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 18.12.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.06.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.12.2013г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 18.06.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 17.12.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *03*

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00013-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: *20 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *20 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 1 246 600 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.12.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.06.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.12.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду -

1 246 600 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.06.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.12.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.06.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 1 246 600 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

6 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.12.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 19.06.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.12.2012г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

7 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.06.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.12.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.06.2013г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.12.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.06.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 17.12.2013г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-01 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4B02-01-00013-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: 10 000 000

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: 1 000

Объем выпуска по номинальной стоимости: 10 000 000 000

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 05.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 06.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 05.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 466 200 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 04.12.2012 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 05.06.2012г,

- дата окончания купонного периода - 04.12.2012 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 466 200 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 04.06.2013 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 04.12.2012г,

- дата окончания купонного периода - 04.06.2013 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 466 200 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 03.12.2013 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 04.06.2013г,

- дата окончания купонного периода - 03.12.2013 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 466 200 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00013-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.09.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *22.03.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9% годовых или 44,88 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 448 800 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.08.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.02.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 17.08.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 448 800 000 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

*Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 9% годовых или 44,88 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 448 800 000 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 15.02.2013г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 17.08.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 15.02.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 448 800 000 рублей;
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.*

3 купон

*Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 9% годовых или 44,88 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 448 800 000 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.08.2013г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 15.02.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 16.08.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 448 800 000 рублей;
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.*

4 купон

*Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 9% годовых или 44,88 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 448 800 000 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 14.02.2014г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 16.08.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 14.02.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 448 800 000 рублей;
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *06*

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-06-00013-А*

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 431 300 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 13.08.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 431 300 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 441 300 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 13.08.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 441 300 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 215 650 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 13.08.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 215 650 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям

производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.02.2013г.,*
- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,*
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.*

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 220 650 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 13.08.2013г.,*
- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,*
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.*

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 220 650 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8.9. Иные сведения

Внеочередным общим собранием акционеров ОАО АНК "Башнефть" 3 февраля 2014 года принято решение о реорганизации ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения к нему «ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из Закрытого акционерного общества «Система-Инвест», и об уменьшении уставного капитала ОАО АНК "Башнефть".

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. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

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

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о бухгалтерской (финансовой) отчетности
открытого акционерного общества
«Акционерная нефтяная Компания
«Башнефть» по итогам деятельности
за 2013 год**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть»)

Зарегистрировано Постановлением Администрации Кировского района города Уфы Республики Башкортостан от 13.01.1995 № 60. В Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись за основным государственным регистрационным номером 1020202555240, свидетельство серия 02 № 004176539.

Место нахождения: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, корп. 1.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «БДО» (ЗАО «БДО»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО АНК «Башнефть» за 2013 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2013;
- отчет о финансовых результатах за 2013 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2013 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2013 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности (в табличной и текстовой форме).

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО АНК «Башнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в разделе XV «Сведения о событиях после отчетной даты» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности: в феврале 2014 года внеочередное общее собрание акционеров ОАО АНК «Башнефть» приняло решение о реорганизации ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения к нему ЗАО «Башнефть-Инвест», созданного в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест», с внесением соответствующих изменений в уставный капитал и утверждением устава ОАО АНК «Башнефть» в новой редакции.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 25.03.2013 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

ЗАО «БДО»

Генеральный директор

24 марта 2014 года

Всего сброшюровано 49 листов.



Н.В. Харламова

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год
1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период						На конец периода						
			на начало года первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	в том числе		выбыло		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация				
			4	5	6	6в	6г	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2	3	4	5	6	6в	6г	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2013 г.	5100	13 837	(2 437)	23 259	x	x	-	-	(1 579)	-	-	-	37 096	(4 016)
	за 2012 г.	5110	8 264	(1 469)	5 625	50	(13)	(52)	52	(1 007)	-	-	-	13 837	(2 437)
в том числе:	за 2013 г.	5101	2 304	(553)	23 259	x	x	-	-	(426)	-	-	-	25 563	(979)
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2012 г.	5111	1 456	(420)	900	50	(13)	(52)	52	(172)	-	-	-	2 304	(553)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2013 г.	5102	11 533	(1 884)	-	x	x	-	-	(1 153)	-	-	-	11 533	(3 037)
	за 2012 г.	5112	6 808	(1 049)	4 725	-	-	-	-	(835)	-	-	-	11 533	(1 884)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-
	5122	-	-	-
	5123	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	310	258	258
в том числе:	5131	-	-	-
	5132	-	-	-
	5133	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				заплат за период	в том числе принятые от присоед. ОАО в результате реорганизации	списано		принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передана оборудования в монтаж)
1	2	3	4	5	5б	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2013 г.	5240	32 865 567	34 207 054	x	(781 390)	(24 126 682)	42 164 549
в том числе:	за 2012 г.	5250	8 350 733	38 110 946	18 923 240	(2 209 737)	(11 386 375)	32 865 567
приобретение земельных участков	за 2013 г.	5241	3 110	3 430	x	(967)	(4 219)	1 354
строительство объектов ОС порядным способом	за 2012 г.	5251	9 479	2 145	1 739	-	(8 514)	3 110
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2013 г.	5242	22 733 228	13 277 285	x	(461 606)	(11 528 980)	24 019 927
бурение эксплуатационных скважин	за 2012 г.	5254	3 179 108	21 765 234	16 036 624	-	(2 211 114)	22 733 228
бурение разведочных скважин	за 2013 г.	5243	129 808	2 434 090	x	(35 285)	(2 398 734)	129 879
законченные строительством объекты	за 2012 г.	5253	36 961	4 001 688	120 867	(10 934)	(3 897 907)	129 808
реконструкция	за 2013 г.	5244	506 505	3 686 861	x	(31 660)	(719 459)	3 442 247
прочие	за 2012 г.	5254	599 727	277 967	-	(99 800)	(271 389)	506 505
законченные строительством объекты	за 2013 г.	5245	3 120 074	1 150 189	x	(18 160)	(854 114)	3 437 989
реконструкция	за 2012 г.	5255	2 029 948	1 600 475	-	(222 161)	(288 188)	3 120 074
прочие	за 2013 г.	5246	1 996 565	6 920 359	x	-	(3 055 762)	5 861 162
реконструкция	за 2012 г.	5256	1 717 521	2 910 239	-	(34 419)	(2 596 776)	1 996 565
прочие	за 2013 г.	5247	2 416 850	3 290 356	x	(40 363)	(2 227 764)	3 439 079
реконструкция	за 2012 г.	5257	717 976	2 363 184	98 935	(3 873)	(660 437)	2 416 850
прочие	за 2013 г.	5248	172 672	190 612	x	(41 836)	(279 277)	42 171
оборудование к установке *	за 2012 г.	5258	-	279 682	58	-	(107 010)	172 672
	за 2013 г.	5249	1 786 755	3 213 872	x	(151 513)	(3 058 373)	1 790 741
	за 2012 г.	5259	60 013	4 910 332	2 665 017	(1 838 550)	(1 345 040)	1 786 755

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	3а 2013 г.		3а 2012 г.	
		1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260		2 227 764		660 437
в том числе:					
достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	5261		1 831 450		576 360
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	5262		396 314		84 077
5263			-		-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270		(8 521)		(11 895)
в том числе:					
5271			-		-
5272			-		-
5273			-		-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.	
		1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			37 168 424	38 906 246		38 649 170
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281		x			x	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282		x			x	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283			54 014 215	84 213 789		9 275 506
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			16 188 086	8 571 682		1 219 606
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			744 628	1 074 277		491 690
Иное использование основных средств (заполн. др.)	5286						

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	в том числе: принятые от присоед. ОАО в результате реорганизации	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные - всего			77 303 926	(3 294 947)	32 365 449	x	2 561 522	32 071	158 864	80 575 173	(442 490)
в том числе:											
инвестиции в дочерние общества	за 2013 г.	5301	82 369 436	9 341 283	42 816 391	16 348 825	(47 980 901)	(161 839)	(40 829)	77 303 926	(3 294 947)
инвестиции в зависимые общества	за 2012 г.	5311.1	26 647 725	(2 658 127)	15 422 817	x	(24 766 833)	-	-	17 303 709	-
инвестиции в другие организации	за 2012 г.	5311.2	62 922 658	9 673 964	5 399 000	-	(41 673 833)	-	-	26 647 725	(2 658 127)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2013 г.	5301.2	28 290 110	-	14 208 410	x	(3 485 317)	-	-	24 804 793	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5311.3	14 081 700	(757 645)	2 957	x	(15 650)	-	-	28 290 110	(754 250)
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2013 г.	5301.3	920 955	(730 017)	3 536 489	28 645	(3 499 210)	-	(40 829)	908 262	(757 645)
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5311.4	883 676	-	18 723 666	x	(624 892)	-	-	920 955	(757 645)
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5301.4	17 490 790	-	17 697 659	-	(208 004)	-	-	17 490 790	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5311.5	3 954 346	120 825	(1 783 991)	x	(201 510)	32 071	158 864	1 968 845	311 760
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5305.1	4 480 367	497 336	2 073 833	2 109 770	(2 145 572)	(161 839)	-	3 954 346	120 825
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5305.2	34 174 863	(297 689)	47 559 707	x	(45 822 411)	-	151 256	35 912 159	(297 689)
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5315	19 242 244	-	50 330 120	19 890 239	(35 397 501)	-	(297 689)	34 174 863	(297 689)
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5305.1	25 011 385	(297 689)	20 990 395	x	(10 089 681)	-	(146 554)	35 912 099	(297 689)
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5315.1	10 078 826	-	30 710 166	1 238 554	(15 777 607)	-	(297 689)	25 011 385	(297 689)
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5305.2	9 163 478	-	26 569 312	x	(35 732 730)	-	297 810	60	-
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5315.2	9 163 418	-	19 619 954	18 561 685	(19 619 894)	-	-	9 163 478	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5300	111 476 789	(3 692 636)	79 925 156	x	(74 916 613)	-	310 120	116 487 332	(740 179)
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5310	101 611 680	9 341 283	93 245 111	36 147 064	(83 376 402)	(161 839)	(338 618)	111 476 789	(3 692 636)
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5310	101 611 680	9 341 283	93 245 111	36 147 064	(83 376 402)	(161 839)	(338 618)	111 476 789	(3 692 636)

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период												На конец периода									
			На начало года						ВЫБЫЛО						перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) в	Поступление	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления в	погашение	спливание на финансовый результат в	восста- новление резерва														
4	5	6	6	7	8	9	10	11	11.1.	12	13													
1	2	3																						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5501	34 901	(9 648)	107 236	333 659	x	-	-	9 648	-	-	-	-	11.1.	(10 256)	142 137	(10 256)	-	-	12	13		
в том числе:	за 2012 г.	5521	412 248	(370 653)	16 986	333 659	x	-	-	370 653	-	-	-	-	(368 752)	(9 648)	34 901	(9 648)	-	-	15 045	-	-	-
покупатели и заказчики	за 2012 г.	5522	397 285	(355 690)	175	x	-	-	-	355 690	-	-	-	-	(354 142)	-	15 045	(15 045)	-	-	15 045	-	-	-
прочие дебиторы	за 2012 г.	5504	19 856	(9 648)	107 236	x	-	-	-	9 648	-	-	-	-	(10 256)	-	127 092	(10 256)	-	-	127 092	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5510	72 974 533	(2 453 497)	57 164 167	7 609 737	x	2 151 011	1 981 802	(61 288 536)	(2 759)	(22 863)	(53 383 075)	(358 762)	(2 453 497)	(2 041 755)	70 998 416	(2 091 977)	(2 453 497)	-	-	-	-	-
в том числе:	за 2012 г.	5511	23 013 219	(1 525 582)	18 617 077	2 481 180	x	-	-	(21 471 345)	(2 501)	(2 501)	(53 383 075)	(358 762)	(2 453 497)	(2 041 755)	72 974 533	(2 091 977)	(2 453 497)	-	-	-	-	-
покупатели и заказчики	за 2012 г.	5531	19 817 313	(1 114 211)	21 869 818	2 481 180	x	-	-	(19 028 043)	(11)	(1 114 211)	(53 383 075)	(358 762)	(2 453 497)	(2 041 755)	70 998 416	(2 091 977)	(2 453 497)	-	-	-	-	-
авансы выданные	за 2013 г.	5512	5 631 555	(21 382)	4 548 347	x	-	-	-	(5 102 094)	(213)	-	(19 084)	-	(18 662)	(15 492)	20 156 450	(1 280 331)	(1 525 582)	-	-	20 156 450	(1 280 331)	
прочие дебиторы	за 2012 г.	5532	3 989 487	(15 492)	5 559 694	1 687 973	x	-	-	(3 917 606)	-	-	(19 084)	-	(18 662)	(15 492)	20 156 450	(1 280 331)	(1 525 582)	-	-	20 156 450	(1 280 331)	
прочие дебиторы	за 2013 г.	5513	44 329 759	(906 533)	33 998 743	3 440 584	x	2 151 011	1 981 802	(34 715 097)	(45)	(22 852)	(61 288 536)	(358 762)	(2 453 497)	(2 041 755)	72 974 533	(2 091 977)	(2 453 497)	-	-	72 974 533	(2 091 977)	
ИТОГО	за 2013 г.	5500	73 009 434	(2 463 145)	67 271 403	7 943 296	x	2 151 011	1 981 802	(61 288 536)	(22 863)	(2 759)	(53 418 666)	(358 762)	(2 463 145)	(2 052 011)	71 140 553	(2 102 233)	(2 463 145)	x	x	71 140 553	(2 102 233)	
	за 2012 г.	5520	68 310 504	(1 836 764)	66 168 647	7 943 296	x	1 981 802	1 981 802	(53 418 666)	(22 863)	(2 759)	(53 418 666)	(358 762)	(2 463 145)	(2 052 011)	73 009 434	(2 102 233)	(2 463 145)	x	x	73 009 434	(2 102 233)	

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.							
		На 31 декабря 2013 г.				На 31 декабря 2012 г.			
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Всего	5540	3 351 715	1 252 734	4 755 267	2 449 949	3 950 634	2 126 488		
в том числе:	5541	2 379 835	1 099 505	3 652 987	2 173 523	3 520 994	2 063 673		
покупатели и заказчики	5542	-	-	-	-	-	-		
прочие	5543	971 880	153 229	1 102 280	276 426	429 640	62 815		

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) в	принятые от присоед. ОАО в результате реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления в	погашение	выбыло списание на финансовый результат в	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5551	92 876 104	49 633 770	x	(50 522 881)	-	(7 066 544)	84 920 449	
в том числе:	за 2012 г.	5571	108 662 524	10 000 000	-	(8 286 420)	-	(17 500 000)	92 876 104	
заемные средства	за 2013 г.	5552	92 876 104	49 633 770	x	(50 522 881)	-	(7 066 544)	84 920 449	
за 2012 г.	за 2012 г.	5572	108 662 524	10 000 000	-	(8 286 420)	-	(17 500 000)	92 876 104	
прочие кредиторы	за 2013 г.	5553	-	-	x	-	-	-	-	
за 2012 г.	за 2012 г.	5573	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5560	80 119 290	60 477 322	x	61 491 298)	(4 047)	7 066 544	87 114 867	
в том числе:	за 2012 г.	5580	57 459 080	60 353 493	5 492 718	528 889	(55 722 025)	(147)	80 119 290	
заемные средства	за 2013 г.	5561	18 016 281	-	x	946 267	(18 348 300)	-	7 680 792	
за 2012 г.	за 2012 г.	5581	191 064	-	-	516 281	(191 064)	-	18 016 281	
поставщики и подрядчики	за 2013 г.	5562	26 643 724	39 120 680	x	(25 483 292)	(759)	-	40 280 353	
за 2012 г.	за 2012 г.	5582	26 687 287	29 764 760	4 286 870	(29 818 316)	(7)	-	26 643 724	
задолженность по налогам и сборам	за 2013 г.	5563	7 206 889	1 269 702	x	(478 207)	-	-	7 998 384	
за 2012 г.	за 2012 г.	5583	5 771 089	8 545 116	332 822	(7 121 924)	-	-	7 206 889	
авансы полученные	за 2013 г.	5564	15 928 779	14 436 110	x	(15 896 459)	(2 472)	-	14 465 958	
за 2012 г.	за 2012 г.	5584	15 391 615	17 726 502	511 848	(17 189 207)	(131)	-	15 928 779	
прочие кредиторы	за 2013 г.	5565	12 323 617	5 650 830	x	789	(1 285 040)	(816)	16 689 380	
за 2012 г.	за 2012 г.	5585	9 408 025	4 317 115	361 178	(1 401 514)	(9)	-	12 323 617	
ИТОГО	за 2013 г.	5550	172 995 394	110 111 092	x	947 066	(112 014 179)	(4 047)	172 035 316	
за 2012 г.	за 2012 г.	5570	166 121 604	70 353 493	5 492 718	528 889	(64 006 445)	(147)	172 995 394	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	6 102 574	853 822	229 752
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	6 053 193	833 079	199 951
авансы полученные	5592	29 015	13 864	25 112
прочие кредиторы	5593	20 366	6 879	4 689

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	168 096 033	176 561 980
Расходы на оплату труда	5620	10 467 493	7 722 629
Отчисления на социальные нужды	5630	2 310 235	1 024 440
Амортизация	5640	11 602 702	7 515 994
Прочие затраты	5650	243 293 350	237 322 505
ИТОГО по элементам	5660	435 771 813	430 147 548
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]) незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение [+])	5670	(4 105 491)	(7 663 044)
Итого по обычным видам деятельности	5680	-	-
ИТОГО по обычным видам деятельности	5600	431 666 322	422 464 504

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года		Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
		3	4				
1	2	3	4	5	6	7	
Оценочные обязательства - всего	5700	10 959 213	3 385 055	(5 035 413)			9 308 855
в том числе:							
резерв на предстоящую выплату отпусков	5701	555 486	972 063	(974 058)			553 491
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	1 337 051	1 371 156	(1 652 088)			1 056 119
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703	1 420 142	1 041 636	(1 481 184)			980 794
резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и результаты на землю	5704	7 646 534	-	(928 083)			6 718 451
прочие	5705	-	-	-			-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.
		3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	7
Полученные - всего	5800	59 335 609	36 971 446	59 575 074		35 329 043
в том числе:						
аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	38 780 427				22 674 633
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	20 530 182		22 478 320		12 654 410
прочие обеспечения полученные	5803	25 000		125 308		-
Выданные - всего	5810	-	297 839			-
в том числе:						
обеспечение займа	5811	-	-	-		-
прочие обеспечения выданные	5812	-	-	297 839		-
	5813	-	-	-		-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	3а 2013 г.		3а 2012 г.	
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Получено бюджетных средств - всего	5900	3 210	1 129		
в том числе:					
на текущие расходы	5901	3 210	1 129		
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-		
	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-
в том числе:					
за 2012 г.	5920	-	-	-	-
за 2013 г.	5911	-	-	-	-
за 2012 г.	5921	-	-	-	-

Президент:

24.03.2014 г.

Дата

подпись



Зам. Главного финансового директора - Главный бухгалтер:

А.Ю. Лисовенко

подпись

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «БАШНЕФТЬ»

Пояснения

к бухгалтерской (финансовой) отчетности за
2013 год



СОДЕРЖАНИЕ

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	5
1. Основные положения	5
2. Характеристика уставного капитала Общества	6
3. Виды деятельности Общества	7
4. Структура учета затрат, имущества, финансово-хозяйственной деятельности Общества	10
II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ	11
5. Структура органов управления Общества	11
6. Общее собрание акционеров Общества	11
7. Совет директоров Общества	11
8. Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление	12
9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент	13
III. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	14
10. Аудитор Общества	14
11. Ревизионная комиссия Общества	14
IV. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА	15
12. Общие положения	15
13. Методы и особенности бухгалтерского учета	15
14. Изменение учетной политики на 2014 год	18
15. Активы и оценочные обязательства, связанные с выбытием активов	19
V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ ОБЩЕСТВА	20
16. Общие сведения	20
17. Нематериальные активы	20
18. Поисковые активы	21
19. Основные средства	22
20. Долгосрочные финансовые вложения	23
21. Производные финансовые инструменты	24
22. Прочие внеоборотные активы	24
23. Краткосрочные финансовые вложения	25
24. Краткосрочная дебиторская задолженность	25
25. Гарантии полученные	25
26. Прочие оборотные активы	26
27. Займы и кредиты	26

VI. СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА	27
28. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	27
29. РАСШИФРОВКА НЕКОТОРЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ФОРМА 4)	28
VII. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА	29
30. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМАХ И НАПРАВЛЕНИЯХ ПРОДАЖ	29
31. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ	29
32. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	30
VIII. СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА	31
33. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	31
34. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА	31
35. СУММЫ ОНА, ОНО, СПИСАННЫЕ В СВЯЗИ С ВЫБИТИЕМ АКТИВА ИЛИ ВИДА ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	32
36. ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ	32
IX. СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА	33
37. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	33
38. СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ	34
39. ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА	34
X. СВЕДЕНИЯ О РЕЗЕРВАХ ОБЩЕСТВА	34
40. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	34
41. РЕЗЕРВ ПОД ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ	35
42. РЕЗЕРВ ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ	36
43. РЕЗЕРВ ПОД СНИЖЕНИЕ СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ	36
44. РЕЗЕРВ НА ВЫПЛАТУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ИТОГАМ ГОДА	37
45. РЕЗЕРВ НА РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ДОЛГОСРОЧНОГО МАТЕРИАЛЬНОГО ПОощРЕНИЯ	38
46. РЕЗЕРВ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ОТПУСКОВ	38
47. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ARO)	39
XI. СВЕДЕНИЯ О РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ В 2012 ГОДУ	40
48. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	40
49. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПЕРЕДАННЫЕ ОБЩЕСТВУ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ	41
50. ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА	42
51. ФОРМИРОВАНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА	42
XII. СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ) ...	43
52. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	43
53. ПОКАЗАТЕЛИ И ПОЯСНЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	43
54. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	43

55.	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФИНАНСОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ (РИСКОВ) ПРИ НЕВЫПОЛНЕНИИ ЦЕЛЕВОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ	44
XIII.	СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА	44
56.	СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ	44
57.	ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	44
58.	УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ	46
XIV.	СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД	46
59.	ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА.....	46
60.	ВЗАИМОУВЯЗКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 ГОД.....	51
XV.	СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	54
61.	РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ.....	54
62.	УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОРГАНИЗАЦИИ.....	54
63.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ КРЕДИТНОЙ ЛИНИИ	55
XVI.	СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	55
64.	ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	55
65.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ.....	56
66.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	57
67.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН.....	58
68.	СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ	58
69.	РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ	59

I. Сведения об Обществе

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть», в дальнейшем именуемое «Общество» или «Компания», зарегистрировано Администрацией Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года (Постановление № 60).
- 1.2. Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 102020255240.
- 1.3. Общество реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» в соответствии с Договором о присоединении от 27.04.2012 г., утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК «Башнефть» от 27.04.2012 г., решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Башкирнефтепродукт» от 26.04.2012 г., решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Уфанефтехим» от 26.04.2012 г., решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Оренбургнефтепродукт» от 26.04.2012 г., решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26.04.2012 г., решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26.04.2012 г. и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными общими собраниями. Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, подтверждающий внесение записи о реорганизации ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения от 01.10.2012 г. серия 02: №006879992, №006879996, №006879990, №006879988, №006879994.
- 1.4. Общество является универсальным правопреемником ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» по всем гражданско-правовым и иным, передаваемым в порядке правопреемства обязательствам, включая без ограничений обязательства, оспариваемые третьими лицами, за исключениями, предусмотренными положениями действующего законодательства Российской Федерации.
- 1.5. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».
- 1.6. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО АНК «Башнефть».
- 1.7. Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint Stock Oil Company Bashneft.
- 1.8. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSOC Bashneft.
- 1.9. Место нахождения Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к.1.
- 1.10. Почтовый адрес Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к.1.

- 1.11. Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.
- 1.12. Срок деятельности Общества не ограничен.
- 1.13. Численность работающих на 31.12.2011 г. составила 1 069 человек, на 31.12.2012 г. составила 12 186 человек, на 31.12.2013 г. составила 11 870 человек.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

- 2.1. Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.
- 2.2. Уставный капитал Общества составляет 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) рублей.
- 2.3. На величину Уставного капитала размещено 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) акций, на сумму 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) рублей, в том числе:
 - а. обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1 (один) рубль) в количестве 188 710 587 (сто восемьдесят восемь миллионов семьсот десять тысяч пятьсот восемьдесят семь) штук на общую сумму 188 710 587 (сто восемьдесят восемь миллионов семьсот десять тысяч пятьсот восемьдесят семь) рублей, что составляет 82,99% уставного капитала Общества;
 - б. привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1 (один) рубль) в количестве 38 673 878 (тридцать восемь миллионов шестьсот семьдесят три тысячи восемьсот семьдесят восемь) штук на общую сумму 38 673 878 (тридцать восемь миллионов шестьсот семьдесят три тысячи восемьсот семьдесят восемь) рублей, что составляет 17,01% уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.
- 2.4. Общество вправе размещать, дополнительно к размещенным акциям, объявленные привилегированные и обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль в количестве 5 977 407 975 (пять миллиардов девятьсот семьдесят семь миллионов четыреста семь тысяч девятьсот семьдесят пять) штук на сумму 5 977 407 975 (пять миллиардов девятьсот семьдесят семь миллионов четыреста семь тысяч девятьсот семьдесят пять) рублей, в том числе:
 - а. обыкновенные акции (номинальной стоимостью одной акции 1 (один) рубль) в количестве 4 967 085 218 (четыре миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов восемьдесят пять тысяч двести восемнадцать) штук на общую сумму 4 967 085 218 (четыре миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов восемьдесят пять тысяч двести восемнадцать) рублей (объявленные обыкновенные акции);

- b. привилегированные акции типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1 (один) рубль) в количестве 1 010 322 757 (один миллиард десять миллионов триста двадцать две тысячи семьсот пятьдесят семь) штук на общую сумму 1 010 322 757 (один миллиард десять миллионов триста двадцать две тысячи семьсот пятьдесят семь) рублей (объявленные привилегированные акции).
- 2.5. Объявленные акции предоставляют те же права, что и размещенные акции соответствующей категории (типа), предусмотренные Уставом.

3. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- 3.1. Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности.
- 3.2. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:
- a. добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
 - b. добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
 - c. добыча и обогащение марганцевых руд;
 - d. добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
 - e. производство промышленной продукции нефтепереработки, нефтехимии и химии;
 - f. переработка нефти, природного газа, производство и реализация нефтехимических продуктов;
 - g. производство строительной продукции, а также нестандартного и иного оборудования;
 - h. торгово-закупочная деятельность (с созданием собственных торговых точек) продукцией производственно-технического назначения (в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии), автомобилями, другими транспортными средствами, а также запасными частями и комплектующими изделиями к ним;
 - i. деятельность по организации, содержанию и эксплуатации автозаправочных станций и автогазонаполнительных заправочных станций;
 - j. погрузка, выгрузка и транспортировка опасных грузов автомобильным и железнодорожным транспортом;
 - k. производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
 - l. производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;
 - m. эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
 - n. производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
 - o. строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
 - p. реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья;

- q. торгово-закупочная деятельность в отношении продукции производственно-технического назначения, в том числе нефти, продуктов нефтепереработки и нефтехимии;
- г. внешнеэкономическая деятельность;
- s. производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;
- t. выполнение проектных, проектно-конструкторских работ;
- u. научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;
- v. производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
- w. производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;
- x. оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов и лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.);
- y. маркетинговая деятельность;
- z. консалтинговая и посредническая деятельность;
- aa. инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;
- bb. торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
- cc. оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
- dd. создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации, разработка и реализация программных продуктов, автоматизированных систем обработки информации, др.);
- ee. деятельность в области электросвязи;
- ff. лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;
- gg. обучение, подготовка и переквалификация кадров;
- hh. проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;
- ii. организация производств, служащих задачам и интересам Общества, в том числе ведение рекламной, издательской деятельности (включая издание газет, книг, брошюрочно-переплетную деятельность); организация выставок, аукционов; деятельность гостиниц; детских лагерей на время каникул; деятельность пунктов общественного питания при производствах; др.;

- jj. оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;
 - kk. оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
 - ll. деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями;
 - mm. деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества;
 - nn. обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
 - oo. производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
 - pp. сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
 - qq. управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;
 - rr. предоставление во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества; предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
 - ss. предоставление прочих деловых услуг;
 - tt. Общество вправе осуществлять любые другие вид деятельности, отвечающие его целям и не запрещенные законодательством Российской Федерации.
- 3.3. Виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются на основании соответствующих специальных разрешений (лицензий). Общество может заниматься указанными видами деятельности в соответствии с документами, подтверждающими наличие лицензий:
- a. выданных Обществу;
 - b. выданных иным юридическим лицам. Общество осуществляет соответствующие виды деятельности на основании указанных документов до момента переоформления соответствующих документов, подтверждающих наличие лицензии, на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов; переоформленных на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов.

4. СТРУКТУРА УЧЕТА ЗАТРАТ, ИМУЩЕСТВА, ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

4.1. Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2013 году осуществлялись в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК):

Таблица 1

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть»	
Филиалы Общества	Московский офис «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новыйл» «Башнефть-Уфанефтехим» «Башнефть-Башкирнефтепродукт» «Башнефть-Оренбургнефтепродукт» «Башнефть-Региональные продажи»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК)	«Добыча» «Производственно-технологическое управление связи» (сокращенно ПТУС) «Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования» (сокращенно «НЗНО») «Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования» (сокращенно «ОЗНПО») «Башнефть-Полюс» «Сервис»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) горнодобывающее управление (сокращенно ГДУ)	«Башминералресурс»
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Комплекс реабилитации и профилактики» (сокращенно «КРИП») «Соцкультсервис»
Управление Общества	Управление

4.2. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Общества, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество Общества. Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью Общества, отражается на отдельном незаконченном балансе Общества с последующим включением в сводный баланс Общества.

- 4.3. ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договоры на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице:

Таблица 2

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственный имущественный комплекс «Добыча»; газодобывающее управление «Башминералресурс»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «Башнефть-Информ»
Производственный имущественный комплекс «НЗНО»	ООО «НЗНО»
Производственный имущественный комплекс «ОЗНПО»	ООО «ОЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Башнефть-Полюс»	ООО «Башнефть-Полюс»
Производственный имущественный комплекс «Сервис»	ООО «Башнефть-Сервисные Активы»
Хозяйственный имущественный комплекс «КРИП»	ООО «Башнефть-Сервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Башнефть-Сервис»

II. Органы управления Обществом

5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

- 5.1. Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления Общества. Органами управления Общества являются:
- Общее собрание акционеров;
 - Совет директоров;
 - Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);
 - Президент (единоличный исполнительный орган Общества).
- 5.2. В Обществе могут создаваться дополнительные внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

6. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

- 6.1. Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества.
- 6.2. Общее собрание акционеров Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава, внутренними документами Общества, утвержденными решениями Общего собрания акционеров и требованиями законодательства Российской Федерации.

7. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

- 7.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

- 7.2. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров.
- 7.3. В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом.
- 7.4. Члены Совета директоров Общества:

Таблица 3

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2013 г.
1	Евтушенков Феликс Владимирович	Первый Вице-президент ОАО АФК «Система»
2	Артюхов Виталий Григорьевич	Независимый член Совета директоров, Директор ФГУП «ЦНИИ «Центр»
3	Буянов Алексей Николаевич	Первый Вице-президент, руководитель Инвестиционного портфеля ОАО АФК «Система»
4	Ватсон Чарльз	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
5	Гессен Рэндалл	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
6	Гончарук Александр Юрьевич	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО АФК «Система»
7	Розанов Всеволод Валерьевич	Старший вице-президент, Руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»
8	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент, Руководитель Комплекса корпоративного управления ОАО АФК «Система»
9	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
10	Пустовгаров Юрий Леонидович	Президент Торгово-Промышленной палаты Республики Башкортостан
11	Черный Михаил Давидович	Исполнительный Вице-президент ОАО АФК «Система»

- 7.5. Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членом Совета директоров выплачивалось в 2012 г. в сумме 13 502 тыс. руб., в 2013 г. в сумме 29 940 тыс. руб.

8. Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление

- 8.1. Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.
- 8.2. Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Свету директоров и Общему собранию акционеров.
- 8.3. К компетенции Коллегиального исполнительного органа Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
- 8.4. Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества.

8.5. Члены Коллегиального исполнительного органа Общества – Правления:

Таблица 4

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2013 г.
1	Корсик Александр Леонидович	Президент (Председатель Правления)
2	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам
3	Андриасов Максим Григорьевич	Первый Вице-президент по переработке и коммерции
4	Брусилова Елена Анатольевна	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти
5	Ганцев Виктор Александрович	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии
6	Генш Руслан Недимович	Вице-президент по снабжению УВС продажам и логистике
7	Калюжный Игорь Олегович	Вице-президент по ИТ
8	Красневский Юрий Сергеевич	Вице-президент по геологии и разработке
9	Марченко Игорь Валентинович	Вице-президент по стратегии и развитию
10	Михайлов Олег Валентинович	Вице-президент по добыче нефти и газа
11	Панюков Дмитрий Владимирович	Вице-президент по региональным продажам
12	Поздышев Владислав Владимирович	Вице-президент по управлению персоналом
13	Рябченко Дмитрий Викторович	Вице-президент по капитальному строительству и МТО
14	Ставский Михаил Ефимович	Первый Вице-президент по разведке и добыче
15	Станкевич Денис Александрович	Вице-президент по экономике и финансам – Главный финансовый директор

9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент

- 9.1. Единоличный исполнительный орган – Президент.
- 9.2. Президент осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров;
- 9.3. К компетенции Президента Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
- 9.4. Президент Общества наделяется всей полнотой необходимых полномочий для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.
- 9.5. Президент возглавляет Правление Общества и организует его работу.
- 9.6. Президент назначается на должность Советом директоров Общества сроком на 3 (три) года, с возможностью повторного назначения.
- 9.7. Трудовой договор с Президентом от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества, либо лицом, уполномоченным Советом директоров. Условия такого договора утверждаются Советом директоров Общества.
- 9.8. Президент Общества: Корсик Александр Леонидович с 07.04.2011 г., решение Совета директоров Общества оформлено Протоколом СД № 05-2011 (п.2.3 Выписки из протокола № 05-2011 от 06.04.2011 г. о назначении Президента, Председателя Правления ОАО АНК «Башнефть» с 07.04.2011 г. сроком на три года).

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. АУДИТОР ОБЩЕСТВА

- 10.1. Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.
- 10.2. Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 33 от 27.06.2013 г.) выбран Аудитор Общества – ЗАО "БДО", ИНН 7716021332, место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1 секция 11.

11. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

- 11.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (внутренний аудит) осуществляется Ревизионной комиссией Общества.
- 11.2. Деятельность Ревизионной комиссии Общества регулируется законодательством Российской Федерации, Уставом и утвержденными в соответствии с Уставом Положением о Ревизионной комиссии Общества.
- 11.3. Персональный состав Ревизионной комиссии Общества избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на один год (на период до следующего годового Общего собрания). Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок.
- 11.4. Члены Ревизионной комиссии Общества:

Таблица 5

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2013 г.
1	Бреус Нина Равильевна	Руководитель по качеству операционных аудитов, Департамент внутреннего контроля и аудита, ОАО АФК "Система"
2	Сулейманов Урал Ирекович	Главный аудитор, ОАО АНК "Башнефть"
3	Мамонов Максим Александрович	Директор по внутреннему контролю и аудиту КЦ Группы МТС, ОАО МТС
4	Павлюченко Анатолий Иосифович	Директор по планированию, Комплекс финансов и инвестиций, ОАО АФК "Система"
5	Токун Михаил Владимирович	Начальник отдела контроля показателей Департамента контроля КЦ Группы МТС, ОАО МТС

- 11.5. В течение 2013 г. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 г.
- 11.6. Вознаграждение членам ревизионной комиссии в течение 2013 г. не выплачивалось.

IV. Сведения об учетной политике Общества

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 12.1. Ведение бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской отчетности в 2013 году осуществлялось в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.
- 12.2. В структуру учета Общества входят подразделения: Управление Общества, ПИК (ХИК), филиалы.
- 12.3. Бухгалтерский учет ведется Обществом в автоматизированных системах Lexema и SAP ERP.

13. МЕТОДЫ И ОСОБЕННОСТИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

- 13.1. Объектами основных средств признавались объекты при единовременном выполнении условий, установленных пунктом 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н. В составе объектов основных средств независимо от стоимости признавались:
 - a. объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, НКТ, ЛЭП и т.п.);
 - b. объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);
 - c. объекты недвижимости (скважины, трубопроводы и т.д.);
 - d. объекты, законченные капитальным строительством.
- 13.2. Переоценка основных средств и нематериальных активов не проводится.
- 13.3. Амортизации объектов основных средств и нематериальных активов начислялась линейным методом. При применении линейного способа начисления амортизации повышающие (понижающие) коэффициенты к нормам амортизационных отчислений не применяются.
- 13.4. До момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи на отдельном лицензионном участке Общество признает материальные и нематериальные поисковые активы. Амортизация поисковых активов не начисляется. После подтверждения коммерческой целесообразности добычи поисковые активы переводятся в состав нематериальных активов или основных средств. Если в отношении участка недр признается бесперспективность добычи поисковые активы (вложения в поисковые активы), относящиеся к лицензионному участку, списываются, за исключением случаев, когда они могут использоваться в деятельности Общества. Доходы или расходы от списания поисковых активов относятся на финансовые результаты деятельности Общества.
- 13.5. Расходы капитального характера на бурение боковых стволов в скважинах, по бурению новых боковых стволов в скважинах, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы.
- 13.6. Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», на котором учитываются суммы разницы в стоимости приобретенных МПЗ, либо суммы, предъявленные

- поставщиками и не включенные в фактическую себестоимость в случаях несвоевременного поступления платежных документов после оприходования материально-производственных запасов. Списание отклонений производилось одновременно с отпуском материально-производственных запасов по соответствующим направлениям.
- 13.7. Катализаторы, независимо от их стоимости и планируемого срока службы, учитывались в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы». Катализаторы принимались к учету по фактической стоимости. В аналитическом учете отражалась информация о драгметаллах, содержащихся в катализаторах. Стоимость драгоценных металлов включалась в стоимость катализаторов и отдельно не выделялась. Катализаторы, переданные в эксплуатацию, срок службы которых превышает 12 месяцев, отражаются в составе прочих внеоборотных активов.
- 13.8. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за исключением финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение. Общество на отчетную дату производит переоценку ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке, по текущей рыночной стоимости.
- 13.9. Производные финансовые инструменты (ПФИ) отражаются в учете и отчетности по справедливой стоимости. В бухгалтерском учете и отчетности требования/обязательства по уплате по сделке ПФИ отражаются свернуто (неттинг) в составе стоимости ПФИ.
- 13.10. Отражение неисключительных прав на нематериальные активы осуществлялось следующим образом:
- a. сумма фиксированного разового платежа учитывалась в составе внеоборотных (оборотных) активов, впоследствии списывалась (равномерно в течение действия договора) на расходы по обычным видам деятельности;
 - b. расходы, связанные с внедрением программного продукта, при наличии признаков капитализации учитывались в составе вложений во внеоборотные активы на соответствующем аналитическом счете «Право пользования НМА»;
 - c. расходы, которые возникли после передачи (принятия) программного продукта в эксплуатацию (техническая поддержка, сопровождение системы и т.д.), отражались в составе расходов (расходов по обычным видам деятельности или прочих расходов) отчетного периода. При наличии признаков дебиторской задолженности учитываются в составе дебиторской задолженности в форме авансов выданных.
- 13.11. Обществом создаются резервы по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей, под обесценение финансовых вложений, резервы на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения, оценочное обязательство по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов.
- 13.12. Выручка от реализации готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ и оказанных услуг, имущественных прав сформирована в денежном выражении по методу «начисления» - на момент передачи на возмездной (безвозмездной) основе права собственности на товары, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав. Выручка по экспортным контрактам в бухгалтерском учете признается в том

- отчетном периоде, на который приходятся все публикации котировок с учетом необходимых скидок, предусмотренных контрактом; объекты продажи в бухгалтерском учете и отчетности отражаются в составе товаров отгруженных до момента признания выручки. Предоставление за плату во временное пользование (временное владение и пользование) имущества Общества по договору аренды (субаренды) признается предметом деятельности Общества, независимо от срока действия договора.
- 13.13. Оценка материально-производственных запасов при выбытии производилась методами:
- а. «по средней себестоимости» - при отпуске готовой продукции (добытые полезные ископаемые, продукты переработки собственного производства, другие виды готовой продукции, материалов собственного производства), покупного сырья, направляемого на переработку;
 - б. «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске прочих покупных материально-производственных запасов, в том числе товаров, продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРИП», материально-производственных запасов, бывших в употреблении;
- 13.14. Общехозяйственные расходы в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет субсчета «Себестоимость управленческих расходов» счета 90 «Продажи».
- 13.15. В бухгалтерском учете Управления Общества суммы коммерческих расходов на продажу нефти, полученные от ПИК по внутрихозяйственному обороту, отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу» с последующим списанием в дебет счетов 45 «Товары отгруженные» и (или) 90 «Продажи». Расходы за хранение нефти в трубопроводной системе, предъявленные ОАО «АК «Транснефть», списываются со счета 44 «Расходы на продажу» по мере реализации нефти. Коммерческими расходами, связанными с продажей нефти признаются:
- а. «расходы, связанные непосредственно с содержанием, эксплуатацией коммерческих узлов учета на пунктах сдачи нефти в систему ОАО «АК «Транснефть»;
 - б. расходы, связанные с содержанием и (или) эксплуатацией нефтеналивной эстакады в ПИК «Добыча»;
 - с. расходы, связанные с приобретением в целях реализации нефти права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть».
- 13.16. Расходы сбытовых подразделений Общества, реализующих собственные и покупные нефтепродукты, являются коммерческими расходами и учитываются в бухгалтерском учете на счете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле». Коммерческие расходы сбытовых подразделений Общества ежемесячно списываются в дебет счета 90 «Продажи»; на конец отчетного периода на счете 44.10 остаются расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку нереализованной готовой продукции, товаров.
- 13.17. Незавершенное производство, полуфабрикаты, готовая продукция отражаются в отчетности по фактической себестоимости. Передача готовой продукции, полуфабрикатов по внутрихозяйственному обороту осуществляется по плановой себестоимости. Отклонения между фактической и плановой себестоимостью не передаются, распределяются

- пропорционально количеству на готовую продукцию отгруженную, готовую продукцию в остатках (остатки полуфабрикатов).
- 13.18. Геологоразведочные работы, выполняемые с целью доразведки полезных ископаемых (кроме забуривания боковых стволов скважин), признавались расходами по обычным видам деятельности.
- 13.19. Расходы, связанные с бурением боковых стволов с целью ликвидации аварий в скважинах, учитывались в составе прочих расходов с отражением по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы».
- 13.20. Расходы по процентам отражаются ежемесячно, исходя из количества дней использования заемных средств в отчетном месяце, независимо от периодичности выплаты процентов в соответствии с условиями договора кредита (займа). Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива включаются в стоимость инвестиционного актива. Дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно на момент их возникновения.
- 13.21. Налогообложение деятельности ОАО АНК «Башнефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах. Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО (ПНА), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02.
- 13.22. В отчете о финансовых результатах прочие доходы показываются за минусом связанных с ними расходов (свернуто), в случае если они возникают в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности и не являются существенными для характеристики финансового положения Общества.

14. Изменение учетной политики на 2014 год

- 14.1. В учетную политику на 2014 г. внесены отдельные уточнения, не влияющие существенным образом на бухгалтерскую отчетность Общества
- 14.2. В связи с изменением структуры Общества и появлением в составе Общества нефтеперерабатывающих филиалов произошло увеличение разниц между расходами в бухгалтерском и налоговом учете связанных с передачей по внутрихозяйственному обороту готовой продукции, материалов (сырья) собственного производства, результатов выполненных собственными силами работ (оказанных услуг). Указанные разницы признавались постоянными. В 2013 г. указанные разницы переклассифицированы во временные, в связи с чем внесены изменения в сопоставимые показатели.

- 14.3. По состоянию на 31.12.2013 Обществом создано оценочное обязательство в размере 6 718 451 тыс. руб. по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов. Указанные изменения были отражены в бухгалтерском учете и отчетности Общества ретроспективно.

15. АКТИВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СВЯЗАННЫЕ С ВЫБЫТИЕМ АКТИВОВ

- 15.1. В учете и отчетности признаются оценочные активы и обязательства на ликвидацию нефтегазодобывающих объектов и рекультивацию земли, возникающие в связи с выполнением условий лицензионных соглашений – активы и обязательства ARO (Asset Retirement Obligation – обязательство, связанное с выбытием актива).
- 15.2. Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:
- а. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисков-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
 - б. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.
- 15.3. Расчет суммы оценочного обязательства ARO для целей учета по РСБУ осуществляется в порядке, принятом для формирования МСФО консолидированной МСФО отчетности.
- 15.4. В соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежит рекультивации земля, находящаяся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.
- 15.5. Активы и оценочные обязательства ARO определяются исходя из сроков разработки лицензионных участков (месторождений) на основании сведений о запасах и носят комплексный характер, то есть признаются для комплекса объектов, расположенных на лицензионном участке.
- 15.6. Актив ARO капитализируется и отражается в отчетности в составе внеоборотных активов по остаточной стоимости за вычетом накопленной амортизации.
- 15.7. Амортизация актива ARO учитывается пропорционально объему добычи нефти.
- 15.8. В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство признается в учете на счетах учета долгосрочной задолженности. Сумма данной задолженности оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его величины, рассчитанной в соответствии с п.п.16-19 ПБУ 8/2010 (по приведенной стоимости).

V. Сведения об отдельных активах и пассивах Общества

16. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

- 16.1. Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества (Федеральным законом № 402-ФЗ от 06.12.2011 г. “О бухгалтерском учете” и “Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации”, утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998г. (в ред. от 24.12.2010 г.).
- 16.2. Порядок переоценки активов и обязательств АРО принят в Обществе в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Изменения в части переоценки отражаются в составе активов и обязательств АРО.
- 16.3. Материально-производственные запасы, переданные в залог, отсутствуют.

17. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

- 17.1. Срок полезного использования нематериального актива при принятии к бухгалтерскому учету определяется соответствующей Комиссией, созданной распорядительным документом Общества или Оператора ПИК (ХИК). Сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого Общество предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды.
- 17.2. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока его полезного использования. По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.
- 17.3. Нематериальные активы Общества составили:

Таблица 6

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Патенты, товарные знаки (знаки обслуживания) и иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 036	1 751	24 584
Исключительные права на использование программного обеспечения	5 759	9 649	8 496
ИТОГО	6 795	11 400	33 080

- 17.4. В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2013 г. отражена стоимость патентов на изобретения на 310 тыс.руб., с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета, используемые для получения экономической выгоды.

18. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

- 18.1. Учет поисковых затрат до того момента, когда в отношении участка недр установлена и документально подтверждена коммерческая целесообразность добычи, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2011 г. № 125н.
- 18.2. Документальным подтверждением коммерческой целесообразности добычи на участке недр считается протокол совместного заседания Научно-технического совета ОАО АНК «Башнефть» и ДЗО (дочерние и зависимые общества), направление деятельности которого заключается в добыче нефти и газа, о представлении окончательного проекта пробной эксплуатации на рассмотрение и согласование в государственные органы.
- 18.3. Виды поисковых затрат до установления коммерческой целесообразности добычи на участке недр:
- расходы на региональные геолого-разведочные работы – учитываются в составе управленческих расходов;
 - расходы на приобретение права на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке, добыче полезных ископаемых - капитализируются в составе вложений в поисковые активы;
 - расходы, связанные с бурением, созданием (приобретением), используемых в процессе поиска, оценки и разведки месторождений полезных ископаемых, сооружений, оборудования, транспортных средств и т.п. - капитализируются в составе вложений в поисковые активы;
 - расходы на разработку проекта пробной эксплуатации, возникающие до принятия решения о его представлении на рассмотрение и согласование в государственные органы на совместном заседании Научно-технического совета ОАО АНК «Башнефть» - учитываются в составе управленческих расходов.
- 18.4. Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении коммерческой целесообразности добычи или признании добычи полезных ископаемых бесперспективной.
- 18.5. На каждую отчетную дату проводится анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов. Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между лицензионными участками. Проверке на обесценение подлежит комплекс объектов в пределах лицензионного участка. При наличии вышеуказанных обстоятельств проводится проверка поисковых активов на обесценение. В бухгалтерском учете изменение стоимости поисковых активов вследствие обесценения учитывается в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСБУ) 36 «Обесценение активов», (МСФО) 6 «Разведка и оценка запасов полезных ископаемых».
- 18.6. При подтверждении коммерческой целесообразности поисковые активы подлежат реклассификации:
- нематериальные поисковые активы переводятся в состав нематериальных активов;
 - материальные поисковые активы переводятся в состав основных средств (незавершенного строительства);

18.7. При признании нецелесообразности добычи поисковые активы списываются на прочие расходы.

18.8. Поисковые активы Общества составили:

Таблица 7

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Материальные поисковые активы (поисковые и разведочные скважины, оборудование и т.п.)	1 560	46 096	586 726
Нематериальные поисковые активы (лицензии на право освоения месторождений углеводородного сырья)	-	4 750 382	4 559 563
ИТОГО	1 560	4 796 478	5 146 289

18.9. Движение поисковых активов:

Таблица 8

(в тыс.руб.)

Наименование	2012 год	2013 год
Поисковые материальные активы:		
Поступление	44 536	540 630
Обесценение	-	-
Поисковые нематериальные активы:		
Поступление	4 750 382	-
Перевод в состав НМА в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	-	(186 789)
Обесценение	-	-
Прочее выбытие	-	(4 030)

19. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

19.1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

19.2. К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. При определении состава и группировки основных средств, применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359.

19.3. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением

- Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Общества, или Оператором ПИК (ХИК).
- 19.4. Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) Общества. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.
- 19.5. Балансовая стоимость основных средств, потребительские свойства которых не меняются с течением времени (земельные участки под объекты промышленности), по состоянию на 31.12.13 г. составляет 148 491 тыс.руб. Кадастровая стоимость на 31.12.13 г. не установлена.
- 19.6. Объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, отсутствуют.
- 19.7. Договоры аренды земельных участков не содержат данные о кадастровой стоимости земельных участков, вследствие этого стоимость арендуемого имущества не может быть оценена и отражена в полном объеме.

20. Долгосрочные финансовые вложения

- 20.1. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится:
- по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО) - для эмиссионных ценных бумаг;
 - по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений - для неэмиссионных ценных бумаг.
- 20.2. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.
- 20.3. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.
- 20.4. В составе финансовых вложений Общества отсутствуют ценные бумаги, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг.
- 20.5. Ценные бумаги и иные финансовые вложения, обремененные залогом, отсутствуют.

21. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

- 21.1. В составе производно-финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах, по состоянию на 31.12.2013 г. учтена сделка - валютно-процентный своп.
- 21.2. Сделка валютно-процентный своп была заключена Обществом в целях управления валютно-процентными рисками и оптимизации стоимости долгового портфеля Общества.
- 21.3. Сроки исполнения по свопу наступают в 2013-2015 гг. Справедливая стоимость сделки по состоянию на 31.12.2013 г. составляет 90 393 тыс.руб. Сделки, неисполненные в срок, отсутствуют
- 21.4. Общество не использует финансовые инструменты срочных сделок для спекулятивных целей.

22. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

- 22.1. Прочие внеоборотные активы Общества составили:

Таблица 9

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов (Актив ARO)	7 444 697	4 424 953	2 620 955
Лицензии на право пользования недрами	2 793 676	2 600 800	2 638 829
Катализаторы со сроком эксплуатации более года (на складе, в эксплуатации)	0	2 417 048	3 162 368
Выданные авансы, предварительная оплата работ, услуг и пр., связанных со строительством объектов основных средств и пр.	10 883	1 769 679	221 095
Приобретение лицензий на право пользования недрами	1 815	-	-
Предоплаченные расходы на срок более 12 мес.	270	326 196	307 013
Неисключительные права на программное обеспечение	313 988	408 949	345 058
Приобретение неисключительных прав на программное обеспечение	100 431	72 098	579 000
Незавершенные НИОКР и ТР	-	-	5 797
Приобретение исключительных прав на программное обеспечение	507	-	-
Вложения в нематериальные поисковые активы	-	-	511 260
Расходы по патентам, товарному знаку	833	11 093	66
ИТОГО	10 667 100	12 030 816	10 391 441

- 22.2. Увеличение суммы катализаторов связано с тем, что по состоянию на 31.12.2011 г. учитывались в отдельных организациях, а по состоянию на 31.12.2012 г., 31.12.2013 г. эти организации вошли в состав Общества в результате реорганизации в 2012 г.

- 22.3. Изменение актива ARO связано с изменением оценок при расчете оценочного обязательства ARO и вводом/выбытием нефтегазовых активов.

23. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

23.1. Краткосрочные финансовые вложения Общества составили:

Таблица 10

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	10 078 826	24 713 696	35 614 410
Финансовые векселя	9 163 418	9 163 418	-
Прочие краткосрочные финансовые вложения	-	60	60
ИТОГО	19 242 244	33 877 174	35 614 470

24. КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

24.1. Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 11

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Покупатели и заказчики, в том числе:	18 703 102	21 487 637	18 876 119
- сумма задолженности	19 817 313	23 013 219	20 156 450
- резерв по сомнительным долгам	(1 114 211)	(1 525 582)	(1 280 331)
Авансы выданные, в том числе:	3 973 975	5 610 173	5 056 635
- сумма задолженности	3 989 467	5 631 555	5 077 595
- резерв по сомнительным долгам	(15 492)	(21 382)	(20 960)
Прочие дебиторы, в том числе:	33 755 068	43 423 226	44 973 685
- расчеты с таможенной	20 549 376	24 669 973	29 968 741
- расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	3 305 903	2 354 675	1 263 379
- прочая задолженность	10 236 197	17 305 111	14 532 251
- резерв по сомнительным долгам	(336 408)	(906 533)	(790 686)
ИТОГО	56 432 145	70 521 036	68 906 439

25. ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ

25.1. По состоянию на 31.12.2013 г. сумма дебиторской задолженности покупателей, обеспеченная открытием аккредитива, составила 12 949 297 тыс.руб. По состоянию на 31.12.2011 г. сумма дебиторской задолженности покупателей, обеспеченная открытием аккредитива, составила 8 979 089 тыс.руб., по состоянию на 31.12.2012 г. – 11 750 844 тыс.руб.

25.2. Полная сумма полученных обеспечений отражена в таблице 8 «Обеспечения обязательств» табличных Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

26. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

26.1. Прочие оборотные активы Общества составили:

Таблица 12

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Недостачи и потери от порчи ценностей	6 082	53 631	44 163
Акцизы	5 915 580	665 547	1 449 703
Расчеты по НДС, начисленному с авансов	1 205 786	1 330 206	1 135 205
Расчеты по НДС	-	12 356	21 079
Предоплаченные расходы на срок до 12 мес.	22 472	62 454	110 794
ИТОГО	7 149 920	2 124 194	2 760 944

27. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

27.1. По состоянию на 31.12.2013 г. займы и кредиты, включая начисленные проценты составили:

Таблица 13

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	Сроки погашения
Долгосрочные займы и кредиты, в том числе:	108 662 524	92 876 104	84 920 449	
- облигации	21 503 694	25 282 929	45 282 929	2016-2023 гг.
- кредиты в рублях	77 500 000	60 000 000	20 000 000	2016-2019 гг.
- кредиты в долларах США	9 658 830	7 593 175	19 637 520	2016 г.
Краткосрочные займы и кредиты, в том числе:	191 064	18 016 281	7 680 792	
- облигации	94 568	420 537	4 378 016	
- кредиты в рублях	94 517	17 594 259	25 164	
- кредиты в долларах США	1 979	1 485	3 277 612	
ИТОГО	108 853 588	110 892 385	92 601 241	

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

28. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 28.1. Информация о движении денежных средств Общества раскрыта в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011.
- 28.2. В состав денежных средств и денежных эквивалентов Общества включены:
- денежные средства в кассе;
 - денежные средства на расчетных счетах;
 - денежные средства на валютных счетах;
 - денежные средства на прочих специальных счетах в банках;
 - денежные эквиваленты.
- 28.3. Остатки денежных средств в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» соответствуют показателям формы 1 «Бухгалтерский баланс» по стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты». Расхождение может быть на сумму денежных документов, хранящихся в кассе, которые не отражаются в Отчете о движении денежных средств.
- 28.4. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в Отчете о движении денежных средств отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.
- 28.5. В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными потоками не являются:
- платежи денежных средств, связанных с инвестированием их в денежные эквиваленты;
 - поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов за исключением начисленных процентов;
 - валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операций);
 - обмен денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операций);
 - иные аналогичные платежи Общества и поступления в Общество, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму, в том числе получение наличных со счета в банке и перечисление денежных средств с одного счета Общества либо его филиалов на другой счет Общества либо его филиалов.
- 28.6. Денежные потоки в Отчете о движении денежных средств отражены свернуто в случаях, когда они характеризуются не столько деятельностью предприятия, сколько деятельностью ее контрагентов, или когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам:
- денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
 - косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

28.7. В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными эквивалентами признаются:

- а. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
- б. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок более 3 месяцев, при условии возможности погашения этих депозитов и возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
- с. векселя банков России, используемые при расчетах за товары, выполненные работы, оказанные услуги, со сроком гашения до 3 месяцев, в том числе приобретенные Обществом.

29. РАСШИФРОВКА НЕКОТОРЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ФОРМА 4)

29.1. Сумма денежных потоков по прочим поступлениям и платежам от текущих операций за 2012 и 2013 г.:

Таблица 14

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2012 год	За 2013 год
Прочие поступления всего:	21 521 503	1 977 448
в том числе:		
расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	11 392 549	260 147
возврат депозитов	6 184 600	-
увеличение денежных средств в результате реорганизации	2 845 960	-
возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных фондов	31 067	472 345
прочие	1 067 327	1 244 956
Прочие платежи всего:	182 121 078	204 403 989
в том числе:		
расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	55 314 696	61 039 073
расчеты с прочими дебиторами (кредиторами), в том числе расчеты с таможенной	110 805 101	122 977 481
итоговая сумма НДС	10 521 153	1 621 186
итоговая сумма акциза	2 694 747	10 563 315
расчеты с внебюджетными фондами	972 263	2 211 261
прочие	1 813 118	5 991 673

VII. Сведения о доходах и расходах Общества

30. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМАХ И НАПРАВЛЕНИЯХ ПРОДАЖ

30.1. Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по направлениям продаж:

Таблица 15

(в тыс. руб.)

Наименование	Объем продаж за 2012 год			Объем продаж за 2013 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	4 530 309	108 533 998	113 064 307	5 663 826	108 010 617	113 674 443
Нефтепродукты	175 238 815	189 253 307	364 492 122	173 083 527	217 872 275	390 955 802
ИТОГО	179 769 124	297 787 305	477 556 429	178 747 353	325 882 892	504 630 245

31. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

31.1. В составе прочих расходов и доходов свернуто отражены суммы по операциям купли-продажи иностранной валюты, уступки прав требований, курсовым разницам, доходам и расходам по ПФИ.

31.2. Для расчетов валютных активов и обязательств используется курс, установленный ЦБ РФ по состоянию на 31.12.2013 г. по соответствующей валюте.

31.3. Величина курсовых разниц, образовавшаяся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, составила:

Таблица 16

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2012 год	За 2013 год
Курсовая разница по активам	(810 350)	384 466
Курсовая разница по дебиторской и кредиторской задолженности	380 921	69 075
Итого	(429 429)	453 541

31.4. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.2340, 2350 формы 2 «Отчет о финансовых результатах»):

Таблица 17

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2012 год	За 2013 год
Итого прочие доходы, в том числе:	30 806 419	43 880 066
Доходы от реализации ценных бумаг	25 860 072	28 345 287
Доходы от продажи основных средств, доходы от реализации прочего имущества, доходы от реализации оборудования	568 484	6 231 408
Доход при передаче акций дочернего общества (разница между стоимостью акций в бухгалтерском учете Общества и рыночной стоимостью по Отчету оценщика)	-	2 926 647
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений	2 362 245	3 018 362
Доходы от реализации валюты	579 885	685 491
Курсовые разницы	-	453 540
Прибыль прошлых лет, признанная в отчетном году	701 414	194 137
Прочие	734 319	2 025 194
Итого прочие расходы, в том числе:	37 083 725	47 104 188
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	25 733 177	31 604 690
Расходы от продажи основных средств, расходы от реализации прочего имущества, расходы от реализации оборудования	376 093	4 763 051
Вклад участника в имущество организаций для увеличения чистых активов	-	2 651 678
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений	3 445 393	2 283 444
Расходы по созданию оценочных обязательств на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель	1 209 300	875 915
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	129 182	721 565
Расходы по ликвидации, списанию непродуктивных разведочных и эксплуатационных скважин	806 902	588 843
Расходы, связанные со списанием ТМЦ, не пригодных к дальнейшему использованию	204 793	580 389
Благотворительные цели, расходы социального характера	732 268	254 602
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	784 237	244 403
Курсовые разницы	429 674	-
Прочие	3 232 706	2 535 608

32. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)

32.1. Потребление энергоресурсов по Обществу в 2013 г. составило 10 558 680 тыс.руб., в том числе:

- a. электрическая энергия и мощность - 5 829 810 тыс.руб.;
- b. тепловая энергия – 3 625 249 тыс.руб.;
- c. газ природный – 704 210 тыс.руб.;
- d. прочие – 399 411 тыс.руб.

VIII. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

33. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

33.1. Сумма текущего налога на прибыль составила:

Таблица 18

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2012 год	За 2013 год
Условный расход по налогу на прибыль	11 206 687	17 304 498
Отложенные налоговые активы	698 429	617 007
Отложенные налоговые обязательства	(1 363 893)	(2 311 057)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	4 384	(368 886)
Текущий налог на прибыль	10 545 607	15 241 562

34. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА

34.1. Сумма разниц, формирующих отложенные налоговые активов и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства, Общества составила:

Таблица 19

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2012 год	За 2013 год
Постоянные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль	21 920	1 844 430
Налогооблагаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	6 819 465	11 555 285
Вычитаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	3 492 145	3 085 035

35. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств

35.1. Сумма отложенного налогового актива, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств, в том числе:

Таблица 20

(в тыс.руб.)

Наименование вида отложенного налогового актива	Изменение за 2012 г.	Изменение за 2013 г.
Изменения в обязательстве ARO	241 860	175 183
Продажа амортизируемого имущества	12 436	82 986
Списание кредиторской задолженности	226	308
Реализация имущества, имущественных прав	1 750	152
Реализация недвижимости	4 247	(2 895)
Начисление резервов	435 012	(194 980)
Итого	695 531	60 754

35.2. Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств, в том числе:

Таблица 21

(в тыс.руб.)

Наименование вида отложенного налогового обязательства	Изменение за 2012 г.	Изменение за 2013 г.
Списание дебиторской задолженности	2 699	(33 392)
Реализация недвижимости	-	248
Итого	2 699	(33 144)

36. Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи

36.1. По строке 2460 формы 2 «Прочее» отражено:

Таблица 22

(в тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2012 год	За 2013 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	1 550 926	(543 901)
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	(1 593)	(17)
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды	(1 178 528)	89 740
Начисление пени по налогу на прибыль	1 062	(991)
Начисление пени по другим налогам	(19 147)	(7 346)
Прочие	-	(2)
ИТОГО	352 720	(462 517)

IX. Сведения о капитале Общества

37. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

37.1. Ниже представлена информация об акциях Общества:

Таблица 23

(в тыс.руб.)

Показатель	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Количество акций, выпущенных акционерным обществом и полностью оплаченных, шт.	204 792 440	227 384 465	227 384 465
Количество акций, выпущенных акционерным обществом, но не оплаченных или оплаченных частично, шт.	-	-	-
Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности акционерного общества, ее дочерних и зависимых обществ	42 863 211	65 677 543	65 677 543

37.2. По состоянию на 31.12.2013 г. дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО АНК «Башнефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

37.3. В соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров №33 от 27.06.2013 г. приняты решения:

- а. часть чистой прибыли в размере 5 323 724 тыс.руб. направить на выплату дивидендов по результатам 2012 финансового года:
 - по обыкновенным акциям Общества в размере 24 рубля на одну обыкновенную акцию;
 - по привилегированным акциям Общества типа «А» в размере 24 рубля на одну привилегированную акцию.

- б. часть чистой прибыли в размере 3 389 тыс.руб. направить на пополнение Резервного фонда Общества до достижения им размера 15% от уставного капитала Общества, установленного Уставом Общества.

37.4. В соответствии с протоколом внеочередного общего собрания акционеров №35 от 17.12.2013 г. принято решение направить на выплату дивидендов по результатам 2013 финансового года:

- а. часть чистой прибыли за девять месяцев 2013 года в размере 8 382 676 тыс. руб.;
- б. часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 36 866 833 тыс.руб.

Выплатить дивиденды:

- по обыкновенным акциям Общества по результатам девяти месяцев 2013 года в размере 199 рублей на одну обыкновенную акцию;
- по привилегированным акциям Общества типа «А» по результатам девяти месяцев 2013 года в размере 199 рублей на одну привилегированную акцию.

- 37.5. Уменьшение переоценки внеоборотных активов Общества в 2013 г. на сумму 613 370 тыс.руб. произошло за счет:
- а. списания суммы дооценки по выбывшим основным средствам – на сумму 600 128 тыс.руб.;
 - б. передачи имущества из доверительного управления - на сумму 12 570 тыс.руб.;
 - в. прочих операций - на сумму 672 тыс.руб.
- 37.6. Добавочный капитал (без переоценки внеоборотных активов) образовался в результате реорганизации Общества в 2012 г. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.
- 37.7. Ценные бумаги с разводящим эффектом по состоянию на 31.12.2013 г. отсутствуют.

38. СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ

- 38.1. В соответствии с протоколом Совета директоров № 09-2013 от 03.06.2013 г. принято решение о реализации выкупленных обыкновенных и привилегированных акций Общества путем их продажи по рыночной стоимости, но не менее цены приобретения. Указанная сделка была осуществлена в 2013 г.

39. ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА

- 39.1. Общее количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2012 г. составляет 37 562, по состоянию на 31.12.2013 г. составляет 35 640.
- 39.2. Акционерами Общества, владеющими не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2013 г. являются:
- а. ОАО АФК «Система» - 50,10% уставного капитала и 57,26% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть»;
 - б. ЗАО «Система-Инвест» - 25,24% уставного капитала и 30,24% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть».
- 39.3. Конечным контролирующим акционером ЗАО АФК "Система" является г-н Евтушенков Владимир Петрович. Акции ЗАО АФК "Система" торгуются на российских фондовых биржах и Лондонской фондовой бирже в форме глобальных депозитарных расписок.

Х. Сведения о резервах Общества

40. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 40.1. В бухгалтерском учете Общества созданы резервы в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом МФ РФ от 13.12.2010 №167н, и «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008 №106н.
- 40.2. В бухгалтерском учете Общества созданы следующие оценочные резервы:
- а. резерв под обесценение финансовых вложений;

- b. резерв по сомнительным долгам;
- c. резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- d. резерв на выплату вознаграждения работников по итогам работы за год;
- e. резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- f. резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения
- g. резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (ликвидационное обязательство ARO).

41. РЕЗЕРВ ПОД ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

- 41.1. Общество создаёт резерв под обесценение финансовых вложений ежеквартально по состоянию на конец квартала. Решение о создании резерва утверждается организационно-распорядительным документом Общества.
- 41.2. Для определения необходимости формирования резерва Общество проводит проверку на обесценение финансовых вложений по состоянию на конец отчетного периода. Проверка на обесценение производится по всем финансовым вложениям Общества, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, за исключением финансовых вложений в компании-нерезиденты (оценка проводится по окончании отчетного года) и финансовых вложений, приобретенных в течение календарного года (оценка производится по окончании календарного года с момента приобретения).
- 41.3. Резерв под обесценение финансовых вложений создается на величину положительной разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью.
- 41.4. Общество не создаёт резерв по вложениям в дочерние общества, поскольку возможность возмещения стоимости вложений контролируется Обществом и такие вложения не соответствуют критериям устойчивого существенного снижения их стоимости. Исключением являются вложения в общества, находящиеся в процедуре банкротства, а также случаи, когда показатель чистых активов ниже величины уставного капитала организации-эмитента ценных бумаг, являющейся объектом вложения Общества.
- 41.5. Восстановление неиспользованного резерва в полном объеме по окончании периода не производится: неиспользованный резерв подлежит пересмотру.
- 41.6. Создание и восстановление резерва под обесценение финансовых вложений относится на счет прочих доходов и расходов.
- 41.7. Сумма резерва под обесценение финансовых вложений составила:

Таблица 24

(в тыс.руб.)

Вид финансовых вложений	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Долгосрочные:			
- вложения в другие организации	730 017	757 645	754 250
Краткосрочные:			
- предоставленные займы	-	297 689	297 689
Итого	730 017	1 055 334	1 051 939

42. РЕЗЕРВ ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ

- 42.1. Резерв по сомнительным долгам создан в соответствии с регламентом процесса «Формирование резерва по сомнительным долгам» РП-54-01-02-02, утвержденного приказом от 26.12.2013 г. №1597.
- 42.2. Резервы по сомнительным долгам созданы по дебиторской задолженности, обязательства по оплате которой не погашены в установленный срок, не обеспечены гарантиями (поручительствами и т.п.), по которым у Общества на дату создания отсутствовала уверенность в получении оплаты (погашения).
- 42.3. Расчет резервов по сомнительным долгам осуществлен на основании результатов сверки расчетов с контрагентами, проводимой в рамках годовой инвентаризации имущества, обязательств и капитала Общества, по каждому сомнительному долгу на основании информации о состоянии дебиторской задолженности и экспертной оценки вероятности получения долга, и исходя из коэффициента резервирования.
- 42.4. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва по сомнительным долгам признаны временные разницы, приводящие к возникновению ОНА. Основанием признания суммы резерва временной разницей является пп.2 п.2 ст.265 НК РФ, в соответствии с которым в последующие периоды суммы сомнительной задолженности будут списаны в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.
- 42.5. Сумма резерва по сомнительным долгам составила:

Таблица 25

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2013г.
Резерв по сомнительным долгам, в том числе:	1 836 764	2 463 308	2 102 705
- по выданным авансам, предварительной оплате работ, услуг и пр., связанных со строительством объектов основных средств и пр.(строка 1190 «Прочие внеоборотные активы»)	-	163	472
- по долгосрочной дебиторской задолженности (строка 1230а «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»)	370 653	9 648	10 256
- по краткосрочной дебиторской задолженности (строка 1230б «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»)	1 466 111	2 453 497	2 091 977

43. РЕЗЕРВ ПОД СНИЖЕНИЕ СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ

- 43.1. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создан в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н, и регламентом процесса «Формирование резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов» РП-54-01-01-02, утвержденного приказом от 27.09.2013 г. № 1197.

- 43.2. Резерв под снижение стоимости МПЗ создан в отношении МПЗ, прошедших инвентаризацию и которым в соответствии с Регламентом процесса «Организация работы с невостребованными и неликвидными материально-техническими ресурсами» РП-42-01-02-01, утвержденного приказом от 26.07.2012 г. № 0635, присвоен статус невостребованных и (или) неликвидных материально-производственных запасов. При этом невостребованными признаны МПЗ, не потерявшие свои первоначальные свойства и пригодные для использования по прямому назначению, которые не будут востребованы в обозримом будущем на основании имеющейся информации на момент проведения анализа и которые могут быть реализованы на сторону (сокращенно – НВИ); неликвидными – признаны МПЗ, непригодные для использования по прямому назначению из-за наличия дефектов, морального или физического устаревания или износа, не подлежащие ремонту, подлежащие списанию и дальнейшей утилизации (сокращенно – НЛИ).
- 43.3. Резерв создан на разницу между текущей рыночной стоимостью невостребованных или неликвидных материально-производственных запасов и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете, и по каждой единице МПЗ.
- 43.4. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва отражена постоянная разница в отношении неликвидных МПЗ с отражением ПНО в установленном ПБУ 18/02 порядке.
- 43.5. В отношении невостребованных МПЗ отражена временная разница - ОНА. Основанием признания временной разницей является ст.268 НК РФ, в соответствии с которой стоимость НВИ в последующие отчетные периоды будет учтена в налоговых расходах, учитываемых при налогообложении прибыли, в момент реализации данного имущества.
- 43.6. Сумма резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов составила:

Таблица 26

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Резерв под снижение стоимости сырья и материалов	375 393	176 348	44 637
Резерв под снижение стоимости товаров	-	504 678	115 832
Итого	375 393	681 026	160 469

44. РЕЗЕРВ НА ВЫПЛАТУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ИТОГАМ ГОДА

- 44.1. Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год создан на основании специального расчета (сметы), в котором отражен расчет размера отчислений исходя из сведений о предполагаемой сумме расходов на выплату годовой премии работникам ОАО АНК «Башнефть», включая сумму страховых взносов. Процент отчислений в резерв определен как отношение предполагаемой годовой суммы расходов на выплату годовой премии к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии произведен в соответствии с Положением «О премировании работников ОАО АНК «Башнефть».
- 44.2. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу

участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницы является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных премиальных выплат будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

Сумма резерва на выплату вознаграждений по итогам года составила:

Таблица 27

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Резерв на выплату вознаграждений по итогам года	475 883	1 337 050	1 056 118

45. РЕЗЕРВ НА РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ДОЛГОСРОЧНОГО МАТЕРИАЛЬНОГО ПОощРЕНИЯ

- 45.1. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения (далее по тексту пункта «резерв») создан как сумма предполагаемых выплат участникам Программы долгосрочного материального поощрения в отношении распределенных фантомных акций, выплаты по которым будут произведены в 2014 г.
- 45.2. В бухгалтерском учете сумма резерва отражена по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счета учета расходов по обычным видам деятельности.
- 45.3. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницы является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных премиальных выплат будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.
- 45.4. Сумма резерва на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения составила:

Таблица 28

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	655 684	1 420 142	980 795

46. РЕЗЕРВ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ОТПУСКОВ

- 46.1. Размер суммы резерва предстоящих расходов на оплату отпусков определен как произведение средней заработной платы работников за 12 месяцев и количества неоплаченных дней отпуска, право использования которых работники имели на последнее число отчетного месяца («отрицательные» (незаработанные использованные авансом) дни отпуска в расчете не включены). В резерв включены страховые взносы в страховые фонды (ПФ РФ, ФСС РФ, ТФОМС) и отчисления на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний.

- 46.2. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницы является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных расходов на оплату отпусков будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.
- 46.3. Сумма резерва предстоящих расходов на оплату отпусков составила:

Таблица 29

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	106 850	555 486	553 491

47. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ARO)

- 47.1. Первоначальная стоимость всех потенциально опасных для экологии основных средств при их приобретении, создании, реконструкции или модернизации должна включать признанную величину оценочного обязательства по восстановлению нарушенной экологической системы.
- 47.2. Стоимостная оценка расходов, связанных с ликвидацией объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов признается в бухгалтерском учете организации в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству. Величина оценочного обязательства определяется организацией на основе имеющихся фактов хозяйственной жизни организации, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств, а также, при необходимости, мнений экспертов.
- 47.3. Сумма оценочного обязательства ARO и связанных с ним активов и расходов (убытков) отражена ретроспективно (по состоянию на 31.12.2011 г. и на 31.12.2012 г.) в бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО АНК «Башнефть» за 2013 г.
- 47.4. Порядок переоценки активов и обязательств ARO принят в Обществе в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Изменения в части переоценки отражаются в составе активов и обязательств ARO, для более правильного и достоверного отражения изменений по активам и обязательствам ARO. Согласно ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106, данное изменение оценочного значения, подлежит признанию в бухгалтерском учете путем включения в доходы или расходы организации (перспективно). Стоимостная оценка последствий отступления от положений ПБУ 21/2008 не производилась по причине отсутствия надлежащей и достоверной оценки.
- 47.5. Сумма оценочного обязательства ARO и связанных с ним активов и расходов (убытков) в бухгалтерском балансе Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила:

Таблица 30

(в тыс.руб.)

№	Наименование показателя в отчетности	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	Остаточная стоимость актива ARO (увеличение стоимости основных средств на ликвидацию)	2 620 955	4 424 953	7 444 697
2	Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (долгосрочные)	6 144 874	7 062 143	9 456 978
3	Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (краткосрочные)	573 577	584 391	-

XI. Сведения о реорганизации Общества в форме присоединения в 2012 году

48. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 48.1. Принятое решение о реорганизации Общества в форме присоединения зафиксировано в протоколе внеочередного общего собрания акционеров №29 от 27.04.2012 г.
- 48.2. Бухгалтерская отчетность правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций при реорганизации в форме присоединения формировалась на основе передаточного акта и построчного объединения (суммирования или вычитания) числовых показателей заключительной бухгалтерской отчетности присоединяющихся организаций и числовых показателей правопреемника, составленной на дату государственной регистрации прекращения деятельности присоединяющихся организаций, за исключением показателей, отражающих взаимные расчеты. При этом суммирование числовых показателей отчетов о прибылях и убытках правопреемника и присоединяющейся организации за отчетные периоды до даты государственной регистрации прекращения деятельности присоединяющейся организации не производилось.
- 48.3. В соответствии с договором о присоединении и предусмотренным в нем решением учредителей о порядке конвертации (обмена) акций организаций, реорганизуемых в форме присоединения в (на) акции правопреемника в бухгалтерской отчетности правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций отражен сформированный уставный капитал.
- 48.4. Перечень присоединяемых организаций:
- ОАО «Башкирнефтепродукт» (ОГРН 1020203088927, место нахождения: 450037, РФ, РБ, г.Уфа);
 - ОАО «Уфанефтехим» (ОГРН 1020203087079, место нахождения: 450045, РФ, РБ, г.Уфа);
 - ОАО «Оренбургнефтепродукт» (ОГРН 1025601018530, место нахождения: 460001, РФ, г.Оренбург, ул.Чкалова, 43а);
 - ОАО «УНПЗ» (ОГРН 1020203086815, место нахождения: 450029, РФ, РБ, г.Уфа, ул.Ульяновых, 74);

е. ОАО «Новойл» (ОГРН 1020203085561, место нахождения: 450037, РФ, РБ, г.Уфа).

49. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПЕРЕДАННЫЕ ОБЩЕСТВУ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ

49.1. Передача активов и обязательств осуществляется по передаточным актам, оформленным по состоянию на 30.09.2011 г., и уточнениям к ним, оформленным по состоянию на 30.09.2012 г.

49.2. В Пояснениях к бухгалтерскому балансу (табличная форма) информация о полученных активах и обязательствах выделена в отдельных графах. В таблице 1.1. «Наличие и движение нематериальных активов» и 2.1. «Наличие и движение основных средств» в графе бв «Поступление от присоединенных ОАО в результате реорганизации, первоначальная стоимость» отражено поступление нематериальных активов и объектов основных средств в результате реорганизации в форме присоединения по первоначальной стоимости. Поступление накопленного износа по нематериальным активам и объектам основных средств, поступившим в результате реорганизации в форме присоединения, отражено отдельно в графе бг «Поступление от присоединенных ОАО в результате реорганизации, накопленная амортизация». Сумма накопленного износа учитывается при расчете итоговых данных о накопленной амортизации.

49.3. Величина переданных активов и обязательств Обществу составила:

Таблица 31

(в тыс.руб.)

АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	Код строки баланса	УНПЗ ОАО	Новойл ОАО	УНХ ОАО	БНП ОАО	ОНП ОАО	ВСЕГО по присоединенным Обществам
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Нематериальные активы	1110	-	-	-	37	-	37
Основные средства	1150	8 087 897	13 044 116	16 956 278	2 748 578	533 419	41 370 288
Финансовые вложения	1170	4 564 076	4 564 602	5 098 146	2 119 998	3	16 346 825
Отложенные налоговые активы	1180	20 707	57 265	10 903	62 036	17 527	168 438
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-	-	13 070	13 070
Итого по разделу I	1100	12 672 680	17 665 983	22 065 327	4 930 649	564 019	57 898 658
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	1210	1 738 646	3 233 976	3 746 579	1 578 133	915 593	11 212 927
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	205	-	2 181	-	2 386
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230 а	109 933	103 875	50 448	63 455	6 022	333 733

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230 6	2 848 492	2 771 130	5 864 317	967 660	180 876	12 632 475
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 923 575	4 563 509	7 001 650	1 940 506	371 000	19 800 240
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 428	39 173	4 791 596	1 695 442	937 430	7 483 069
Прочие оборотные активы	1260	12 328	764 641	159 409	80 074	13 346	1 029 798
Итого по разделу II	1200	10 652 402	11 476 509	21 613 999	6 327 451	2 424 267	52 494 628
ИТОГО АКТИВЫ	1600	23 325 082	29 142 492	43 679 326	11 258 100	2 988 286	110 393 286
АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	Код строки баланса	УНПЗ ОАО	Новыйл ОАО	УНХ ОАО	БНП ОАО	ОНП ОАО	ВСЕГО по присоединенным Обществам
<i>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</i>							
Заемные средства	1410	-	-	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	300 913	306 406	771 096	14 825	5 166	1 398 406
Итого по разделу IV	1400	300 913	306 406	771 096	14 825	5 166	1 398 406
<i>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</i>							
Заемные средства	1510	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	1 317 679	8 827 550	7 164 201	1 476 855	865 021	19 651 306
Оценочные обязательства	1540	561	136 265	174 889	142 018	49 656	503 389
Прочие обязательства	1550	-	-	-	6 099	5 308	11 407
Итого по разделу V	1500	1 318 240	8 963 815	7 339 090	1 624 972	919 985	20 166 102
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1700	1 619 153	9 270 221	8 110 186	1 639 797	925 151	21 564 508

50. ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА

- 50.1. Величина уставного капитала Общества до реорганизации составляла 204 792 440 руб. После конвертации акций присоединенных организаций величина уставного капитала Общества составила 227 384 465 руб. Таким образом, увеличение уставного капитала составило 22 592 025 руб.
- 50.2. Величина добавочного капитала Общества в результате реорганизации увеличилась на 36 257 463 496 руб. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

51. ФОРМИРОВАНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА

- 54.1. Вступительный бухгалтерский баланс ОАО АНК «Башнефть» сформирован по состоянию на 01.10.2012 г. Валюта баланса составила 332 205 806 тыс.руб.

ХII. Сведения об экологической деятельности Общества (неаудируемая информация)

52. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

52.1. Информация об экологической деятельности Общества представлена в соответствии с письмом МФ РФ №ПЗ-7/2011 «О бухгалтерском учете, формировании и раскрытии в бухгалтерской отчетности информации об экологической деятельности организации».

53. ПОКАЗАТЕЛИ И ПОЯСНЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- 53.1. Решения о направлении денежных средств в экологическую деятельность отражены в Функциональной стратегии ОАО АНК «Башнефть» в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии на 2012 г.-2016г., и составляют объем в 30 869 млн.руб., в том числе на 2013 год 4 209,95 млн.руб. (из них капитального характера – 2 077,42 млн.руб.).
- 53.2. Поступления средств государственной помощи или от сторонних организаций отсутствуют.
- 53.3. Санкции, начисленные за несоблюдение норм законодательства РФ по охране окружающей среды за 2013 г. составили 1,6 млн.руб.
- 53.4. Платежи (нормативные, сверхнормативные), начисленные (ожидаемые) за загрязнение окружающей природной среды (в том числе воздух, отходы) за 2013 г. составили 54,1 млн. руб.
- 53.5. Существенные факторы, препятствующие осуществлению экологической деятельности – высокая стоимость инноваций.

54. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

- 54.1. С целью приведения процента утилизации ПНГ к нормируемому Правительством РФ показателю (не менее 95%), в ОАО АНК «Башнефть» разработана и утверждена целевая газовая программа на 2012-2014 г.г. общим бюджетом 4 113 млн.руб. Достижение нормируемого показателя планируется достигнуть к концу 2014 г.
- 54.2. С целью улучшения экологического состояния атмосферного воздуха в г.Уфе, в марте 2013 г. между ОАО АНК «Башнефть» и Правительством РБ заключено «Соглашение о сотрудничестве в области охраны атмосферного воздуха». Пунктом 2.1.5. Соглашения ОАО АНК «Башнефть» приняты обязательства по модернизации производства и внедрению современных технологий в соответствии с «Планом модернизации производства и внедрения современных технологий с целью снижения негативного влияния на атмосферный воздух ОАО АНК «Башнефть» на 2012-2017г.г.», общий бюджет которого составляет 21 396 млн.руб.
- 54.3. С целью достижения нормируемых показателей качества очистки сточных вод с Управлением Росприроднадзора по Республике Башкортостан в декабре 2010 г. заключено мировое соглашение, согласно которому Обществом взяты обязательства в срок до 31.12.2015г. в нефтеперерабатывающих филиалах выполнить работы по реконструкции (модернизации) единых биологических очистных сооружений (сокращенно –

БОС). Общая стоимость работ по проектированию и строительству комплекса БОС составляет 4 600 млн.руб.

54.4. С целью снижения разливов нефти и нефтезагрязненной жидкости при порывах промысловых трубопроводов в ОАО АНК «Башнефть» разработана «Программа повышения надежности трубопроводов на 2013-2018г.г.» общим бюджетом 23 600 млн.руб.

54.5. Во исполнение п.6 Протокола заседания межведомственного Совета общественной безопасности РБ от 7.12.2011 г. в 2012 г. в Обществе разработана и утверждена «Программа утилизации нефтесодержащих отходов, размещенных ОАО АНК «Башнефть» на территории Республики Башкортостан». Программой предусмотрено окончание строительства в 2015г. установки по термическому обезвреживанию нефтешламов ориентировочной стоимостью 1 320 млн.руб.

55. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФИНАНСОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ (РИСКОВ) ПРИ НЕВЫПОЛНЕНИИ ЦЕЛЕВОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ

55.1. Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании ПНГ в 2014 г. составит в сумме:

- а. 126,3 млн.руб. с учетом коэффициента покрытия капитальных затрат по газовой программе;
- б. 1,11 млрд.руб. без учета коэффициента покрытия капитальных затрат по газовой программе.

55.2. Разница в плате за ПНГ при не реализации газовой программы составит 1,11 - 0,13 = 0,98 млрд.руб. ежегодно.

ХIII. Сведения о связанных сторонах Общества

56. СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ

56.1. Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.13 г. представлен на сайте Общества:

http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/

57. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

57.1. В 2013 г. цены по операциям со связанными сторонами устанавливались на обычных коммерческих условиях.

57.2. Информация об операциях со связанными сторонами представлена с учетом налога на добавленную стоимость. С целью сопоставимости показателей данные по операциям со связанными сторонами приведены свернуто.

57.3. Резерв по задолженности дочерних и (или) зависимых обществ перед ОАО АНК «Башнефть» (за исключением обществ, в отношении которых введена процедура банкротства) не создается.

57.4. Операции со связанными сторонами отражены без НДС и представлены по следующим направлениям:

Таблица 32

(в тыс.руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем
За 2013 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	44 786 978	2 822	5 762 144
Доходы от сдачи активов в аренду	8 174 516	0	37 583
Приобретение товаров, работ, услуг	72 862 798	0	3 746 155
Займы, выданные и иные финансовые вложения	25 405 603	13 123 560	0
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	1 404 819	1 510 565	191 330
Вклады в уставные капиталы	22 886 687	0	0
Реализация доли в уставные капиталы	20 182 735	0	3 023
Денежные средства и денежные эквиваленты	0	0	1 782 535 540
За 2012 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	106 076 695	3 070	18
Доходы от сдачи активов в аренду	7 108 007	0	670
Приобретение товаров, работ, услуг	45 647 284	49	12 601
Займы, выданные и иные финансовые вложения	15 620 406	21 600 000	3 500 000
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	588 249	430 014	95 016
Вклады в уставные капиталы	8 654 562	14 208 410	0
Реализация доли в уставные капиталы	4 715 200	0	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	0	0	1 852 280 769

57.5. Сальдовые остатки по операциям со связанными сторонами составили (задолженность перед Обществом):

Таблица 33

(в тыс.руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем
На конец 2013 года			
Реализация продукции, товаров, услуг	512 593	0	2 095 036
Доходы от сдачи активов в аренду	938 483	0	22 161
Приобретение товаров, работ, услуг	(18 343 942)	0	(1 690 973)
Займы, выданные и иные финансовые вложения	32 929 564	34 723 560	3 500 000
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	243 713	1 616 835	184 340
Вклады в уставные капиталы	17 303 709	24 804 793	0
Реализация доли в уставные капиталы	0	0	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	0	0	452 723
На конец 2012 года			
Реализация продукции, товаров, услуг	2 903 788	258	12
Доходы от сдачи активов в аренду	992 009	0	977
Приобретение товаров, работ, услуг	(6 014 533)	244	(9 578)
Займы, выданные и иные финансовые вложения	14 285 571	33 174 568	3 500 000

Проценты по займам, иным финансовым вложениям	90 770	527 098	173 508
Вклады в уставные капиталы	23 989 671	28 290 110	0
Реализация доли в уставные капиталы	0	0	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	0	0	4 563 270

58. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

58.1. Вознаграждения управленческого персонала Общества выплачены в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Положением о премировании работников ОАО АНК «Башнефть» и трудовыми договорами.

58.2. Ниже представлена информация о вознаграждениях управленческого персонала Общества:

Таблица 34

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2012 год	За 2013 год
Всего вознаграждения	824 053	1 285 044
в том числе:	180 439	618 402
- выплаты по Программе долгосрочного материального поощрения		
- компенсации при увольнении по соглашению сторон	130 400	4 140

XIV. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

59. ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

59.1. С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2013 года:

Таблица 35

(в тыс.руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель гр.4 Баланса на 31 декабря 2012 г.	Показатель гр.5 Баланса на 31 декабря 2013 г.	Сумма изменений	Примечание
Материальные поисковые активы	1140	-	46 096	46 096	Выделена сумма материальных поисковых активов из строки 1153 «Незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)»
незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	32 911 663	32 865 567	(46 096)	Сумма материальных поисковых активов перенесена в строку 1140 «Материальные поисковые активы»

инвестиции в дочерние общества	1171	24 002 098	23 989 598	(12 500)	В связи с уточнением доли владения финансовых вложений в ООО «Башнефть-Бурение» сумма перенесена в строку 1173 «Инвестиции в другие организации»
инвестиции в другие организации	1173	150 810	163 310	12 500	В связи с уточнением доли владения финансовых вложений в ООО «Башнефть-Бурение» сумма перенесена из строки 1171 «Инвестиции в дочерние общества»
Отложенные налоговые активы	1180	1 574 941	2 219 257	644 316	Ретроспективно отражена сумма ОНА по расходам по АРО, приходящиеся на 2012 год
Прочие внеоборотные активы	1190	3 092 940	12 030 816	8 937 876	4 424 953 ретроспективно отражена сумма актива АРО; 2 417 048 перенесена сумма по катализаторам со сроком эксплуатации свыше 12 мес. из строки «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности»; 1 769 679 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных со строительством объектов основных средств из строки 1236 «Авансы выданные»; 326 196 перенесена сумма предоплаченных расходов на срок более 12 мес. из строки 1230а «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)».
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 459 401	9 042 353	(2 417 048)	Перенесена сумма по катализаторам со сроком эксплуатации свыше 12 мес. в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы»
Затраты в незавершенном производстве	1213	7 206 032	7 312 320	106 288	Перенесено из строки 1217 «Прочие запасы и затраты»
Прочие запасы и затраты	1217	106 288		(106 288)	Перенесено в строку 1213 «Затраты в незавершенном производстве»
прочие дебиторы	1232	326 196	10 208	(315 988)	(326 196) перенесена сумма предоплаченных расходов на срок более 12 мес. в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы»; 10 208 расчеты по причитающимся доходам за выданные займы в валюте квалифицированы как долгосрочные
авансы выданные	1236	7 379 852	5 610 173	(1 769 679)	Перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных со строительством объектов основных средств в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы»
прочие дебиторы	1237	43 495 888	43 423 226	(72 662)	(62 454) перенесена сумма предоплаченных расходов на срок от 2 до 12 мес. в строку 1260 «Прочие оборотные активы»; (10 208) расчеты по причитающимся доходам за выданные займы в

					валюте квалифицированы как долгосрочные
Прочие оборотные активы	1260	2 061 740	2 124 194	62 454	Перенесена сумма предоплаченных расходов на срок от 2 до 12 мес. из строки 1237 «Прочие дебиторы»
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	121 426 503	117 904 738	(3 521 765)	Ретроспективно отражено: (3 221 581) ликвидационное обязательство (ARO); 644 316 ОНА по расходам по ARO; (1 017 152) переквалификация разниц по ОНО; 72 652 корректировка ОНО.
Отложенные налоговые обязательства	1420	7 661 140	8 605 640	944 500	Ретроспективно отражено: 1 017 152 переквалификация разниц по ОНО; (72 652) корректировка ОНО
Оценочные обязательства	1430	0	7 062 143	7 062 143	Ретроспективно отражена сумма ликвидационного обязательства (ARO) - долгосрочная часть
задолженность перед персоналом организации	1522	386 995	389 457	2 462	Перенесены суммы задолженности по расчетам с подотчетными лицами, с персоналом по прочим операциям, расчетам по депонированным суммам заработной платы из строки 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	10 962 714	10 960 252	(2 462)	Перенесены суммы задолженности по расчетам с подотчетными лицами, с персоналом по прочим операциям, расчетам по депонированным суммам заработной платы в строку 1522 «Задолженность перед персоналом организации»
Оценочные обязательства	1540	3 312 679	3 897 070	584 391	Ретроспективно отражена сумма ликвидационного обязательства (ARO) - краткосрочная часть

59.2. С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2012 года:

Таблица 36

(в тыс.руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель гр.5 Баланса на 31 декабря 2012 г.	Показатель гр.6 Баланса на 31 декабря 2013 г.	Сумма изменений	Примечание
Материальные поисковые активы	1140	0	1 560	1 560	Выделена сумма материальных поисковых активов из строки 1153 «Незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)»
незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	8 352 293	8 350 733	(1 560)	Сумма материальных поисковых активов перенесена в строку 1140 «Материальные поисковые активы»
Отложенные налоговые активы	1180	973 175	1 375 631	402 456	Ретроспективно отражена сумма ОНА по расходам по АРО, приходящаяся на 2011 год
Прочие внеоборотные активы	1190	3 211 250	10 667 100	7 455 850	7 444 697 ретроспективно отражена сумма актива АРО; 10 883 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных со строительством объектов основных средств из строки 1236 «Авансы выданные»; 270 перенесена сумма предоплаченных расходов на срок более 12 мес. из строки 1232 «прочие дебиторы»
Затраты в незавершенном производстве	1213	815 104	890 819	75 715	Перенесено из строки 1217 «Прочие запасы и затраты»
	1217	75 715	0	(75 715)	Перенесено в строку 1213 «Затраты в незавершенном производстве»
прочие дебиторы	1232	270	0	(270)	Перенесена сумма предоплаченных расходов на срок более 12 мес. в строку «Прочие внеоборотные активы»
авансы выданные	1236	3 984 858	3 973 975	(10 883)	Перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных со строительством объектов основных средств в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы»
прочие дебиторы	1237	33 777 540	33 755 068	(22 472)	Перенесена сумма предоплаченных расходов на срок от 2 до 12 мес. в строку 1260 «Прочие оборотные активы»
Прочие оборотные активы	1260	7 127 448	7 149 920	22 472	Перенесена сумма предоплаченных расходов на срок от 2 до 12 мес. из строки 1237 «Прочие дебиторы»

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	95 099 961	92 912 989	(2 186 972)	Ретроспективно отражено: (2 012 281) ликвидационное обязательство (ARO); 402 456 ОНА по расходам по ARO; (577 147) перекалфикация разниц по ОНО
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 110 907	4 688 054	577 147	Ретроспективно отражена перекалфикация разниц по ОНО
Оценочные обязательства	1430	0	9 456 978	9 456 978	Ретроспективно отражена сумма ликвидационного обязательства (ARO) - долгосрочная часть
задолженность перед персоналом организации	1522	58 080	60 335	2 255	Перенесены суммы задолженности по расчетам с подотчетными лицами, с персоналом по прочим операциям, расчетам по депонированным суммам заработной платы из строки 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	8 555 824	8 553 569	(2 255)	Перенесены суммы задолженности по расчетам с подотчетными лицами, с персоналом по прочим операциям, расчетам по депонированным суммам заработной платы в строку 1522 «Задолженность перед персоналом организации»

59.3. С целью сопоставимости данных за 2012 и 2013 годы в Отчет о финансовых результатах Общества были внесены следующие изменения за 2012 год:

Таблица 37

(в тыс.руб.)

Наименование строки Отчета о финансовых результатах	Код	Показатель гр.4 Отчета о финансовых результатах за 2012 г.	Показатель гр.5 Отчета о финансовых результатах за 2013 г.	Сумма изменений	Примечание
Выручка от продажи нефтепродуктов	2112	364 444 657	364 492 122	47 465	Перенесено из строки 2113 «Выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг» в связи с уточнением перечня нефтепродуктов
Выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	11 704 415	11 656 950	(47 465)	Перенесено в строку 2112 «Выручка от продажи нефтепродуктов» в связи с уточнением перечня нефтепродуктов
Себестоимость продаж проданных нефтепродуктов	2122	242 877 800	242 930 312	52 512	Перенесено из строки 2123 «Себестоимость продаж проданной прочей продукции, работ, услуг» в связи с уточнением перечня нефтепродуктов
Себестоимость продаж проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	9 763 649	9 711 137	(52 512)	Перенесено в строку 2122 «Себестоимость продаж проданной прочей продукции, работ, услуг» в связи с уточнением перечня нефтепродуктов
Прочие доходы	2340	328 247 790	30 919 330	(297 328 460)	Отражены свернуто доходы (расходы) от реализации валюты, курсовая разница, доходы (расходы) по конверсионным операциям

Прочие расходы	2350	333 315 796	37 196 636	(296 119 160)	(297 328 460) отражены свернуто доходы (расходы) от реализации валюты, курсовая разница, доходы (расходы) по конверсионным операциям; 1 209 300 ретроспективно отражены расходы по ARO
Чистая прибыль (убыток)	2400	46 509 871	45 175 078	(1 334 793)	(1 209 300) ретроспективно отражена сумма расходов по ARO; 241 860 ретроспективно отражена сумма ОНА по расходам по ARO, приходящаяся на 2012 год; (440 005) переквалификация разниц по ОНО; 72 652 корректировка ОНО
Изменение отложенных налоговых активов	2450	456 569	698 429	241 860	Ретроспективно отражена сумма ОНА по расходам по ARO, приходящаяся на 2012 год
Прочее	2460	(720 073)	(352 720)	367 353	Ретроспективно отражено: 440 005 переквалификация разниц по ОНО; (72 652) корректировка ОНО
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	24 440	0	(24 440)	Исключено некорректное отражение списанных депонированных дивидендов
Совокупный финансовый результат периода	2500	46 600 993	45 241 760	(1 359 233)	(1 209 300) ретроспективно отражена сумма расходов по ARO; 241 860 ретроспективно отражена сумма ОНА по расходам по ARO, приходящаяся на 2012 год; (440 005) переквалификация разниц по ОНО; 72 652 корректировка ОНО; (24 440) исключено некорректное отражение списанных депонированных дивидендов.
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	267	259	(8)	Произведен перерасчет показателя в связи с изменением данных по строке 2400 «Чистая прибыль (убыток)»

60. Взаимовязка показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год

- 60.1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность представляет собой единую систему показателей о финансовом положении организации, о финансовом результате ее деятельности и движении денежных средств за отчетный период. Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется на основе данных бухгалтерского учета.
- 60.2. При формировании бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества используются единые принципы построения отчетных форм. Часть показателей, отраженных по статьям бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах более подробно раскрывается и детализируется в отчете об изменениях капитала, отчете о движении денежных средств и в

пояснениях к бухгалтерскому балансу. По этой причине все формы бухгалтерской (финансовой) отчетности взаимосвязаны.

- 60.3. Для отчетных форм бухгалтерской (финансовой) отчетности характерна логическая и информационная взаимосвязь, сущность которой состоит во взаимном дополнении отчетных форм, их разделов и статей. Проверка согласованности показателей различных форм отчетности выполняет функции дополнительного контроля правильности ее составления, детализации показателей и, в конечном итоге, прозрачности отчетности.
- 60.4. Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР) проводится по следующим показателям:

Таблица 38

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 2 840 629 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 2 219 257 т.р. 621 372 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2013 г. ОФР 617 007 т.р.	Сумма разницы 4 365 т.р. за счет отражения суммы ОНА, относящуюся к прошлым периодам.
2	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 10 831 318 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 8 605 640 т.р. 2 225 678 т.р.	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2013 г. ОФР 2 311 057 т.р.	Сумма разницы 85 379 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам 859 121 т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНО за прошлые периоды (-) 944 500 т.р.
3	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 2 219 257 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2011 г. Баланса 1 375 631 т.р. 843 626 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2012 г. ОФР 698 429 т.р.	Сумма разницы 145 197 т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящуюся к прошлым периодам (-) 23 242 т.р.; - сальдо ОНА, полученного в результате реорганизации в 2012 г. 168 439 т.р.
4	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 8 605 640 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2011 г. Баланса 4 688 054 т.р. 3 917 586 т.р.	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2012 г. ОФР 1 363 893 т.р.	Сумма разницы 2 553 693 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам 787 933 т.р.; - сальдо ОНО, полученного в результате реорганизации в 2012 г 1 398 407 т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНО за прошлые периоды 367 353 т.р.

60.5. Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета об изменениях капитала (ОИК) проводится по следующим показателям:

Таблица 39

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2011 г. Баланса	Стр.3100 «Величина капитала на 31 декабря 2011 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
2	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса	Стр.3200 «Величина капитала на 31 декабря 2012 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
3	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса	Стр.3300 «Величина капитала на 31 декабря 2013 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
4	Стр.1373 «Нераспределенная прибыль отчетного года» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса	Стр.3311 «Чистая прибыль за 2013 г.» по графе 7	Равенство выполняется

60.6. Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о движении денежных средств (ОДДС) проводится по следующим показателям:

Таблица 40

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 9 102 929 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2013 г. 9 102 204 т.р.	Сумма разницы 725 т.р. за счет суммы денежных документов, хранящихся в кассе, отраженных в Балансе, но не отраженных в ОДДС, т.к. не являются денежными средствами.
2	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 12 177 678 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2012 г. 12 176 671 т.р.	Сумма разницы 1 007 т.р. за счет суммы денежных документов, хранящихся в кассе, отраженных в Балансе, но не отраженных в ОДДС, т.к. не являются денежными средствами.

60.7. Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Пояснений к бухгалтерскому балансу полностью выполняется. Пояснения к бухгалтерскому балансу детализируют соответствующие показатели бухгалтерского баланса.

XV. Сведения о событиях после отчетной даты

61. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

61.1. В феврале 2014 года внеочередное общее Собрание акционеров ОАО АНК «Башнефть» приняло решение о реорганизации ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения к ней ЗАО «Башнефть-Инвест», созданного в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» с внесением соответствующих изменений в уставный капитал и утверждением устава ОАО АНК «Башнефть» в новой редакции.

62. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОРГАНИЗАЦИИ

62.1. В соответствии с протоколом Правления № 48 от 13.12.2013 г. принято решение об участии Общества в уставном капитале путем приобретения 100% доли в уставном капитале ООО «Промэнергоресурс», которое владеет сетью АЗС «Red Oil» и земельными участками в г. Магнитогорске, Челябинская область. Сумма сделки – не более 327 млн.руб. Общество завершило сделку в марте 2014 г.

63. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ КРЕДИТНОЙ ЛИНИИ

63.1. В 2014 г. осуществлена частичная выборка кредитных линий в целях создания резервов ликвидности в условиях высокой волатильности финансовых рынков, в том числе на исполнение требований акционеров Общества в связи с корпоративной реорганизацией.

Таблица 41

(в тыс.руб.)

Наименование банка	Дата договора	Срок погашения задолженности	Сумма
ОАО «Сбербанк России»	23.08.2011г.	22.08.2014г.	3 000 000
ОАО «Сбербанк России»	14.03.2014г.	13.03.2015г.	30 700 000
ОАО «Газпромбанк»	04.10.2013г.	11.03.2015г.	20 000 000
Итого			53 700 000

XVI. Сведения о рисках хозяйственной деятельности Общества

64. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

64.1. Рыночные риски:

а. Ценовой риск.

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Компании, являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. Снижение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Продолжительный период низких цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке углеводородных запасов, а также вызвать снижение объема экономически обоснованных резервов, доступных для транспортировки и переработки, и, в конечном итоге, повлиять на способность Компании выполнять свои обязательства по договорам.

Компания централизованно управляет общей стратегией в области производства и реализации сырой нефти и сопутствующих продуктов.

б. Валютный риск.

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Компании. Компания осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и Евро.

Компания управляет валютным риском посредством балансирования финансовыми активами и финансовыми обязательствами деноминированных в российских рублях и долларах США. Кроме того, Компания осуществляла отдельные операции с финансовыми инструментами срочных сделок для снижения подверженности валютному риску.

с. Риск изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Основными источниками заимствований Компании являются инструменты с фиксированной ставкой, однако существенное ухудшение ситуации на глобальных рынках может привести к пересмотру ставок со стороны кредиторов. С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компании проводится постепенное расширение инвесторской базы и увеличение публичной части долгового портфеля за счет инструментов, не подразумевающих право кредиторов пересматривать процентные ставки

64.2. Кредитные риски:

Кредитные риски Компании связаны с возможными неблагоприятными последствиями при неисполнении контрагентами своих обязательств.

Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Компания использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит.

Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Компании внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Компания регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

64.3. Риск ликвидности:

Операционный поток, формирующий собственные средства, достаточен для самостоятельного финансирования текущей деятельности Компании, однако подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Компании и, как результат, её ликвидность.

Наряду с использованием собственных средств для обеспечения операционной деятельности, Компания осуществляет финансирование за счет привлечения долга. С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Компания стремится расширить спектр используемых инструментов и диверсифицировать базу инвесторов.

Компания осуществляет тщательное управление ликвидностью, используя процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

65. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

65.1. Внутренний рынок.

Компания является активным участником внешнеэкономических отношений и имеет активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность ОАО АНК «Башнефть».

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет рекомендации контролирующих органов.

В настоящее время к Компании нет требования о репатриации валютной выручки и/или обязательной продажи части валютной выручки внутри

России. Тем не менее, нет никаких гарантий, что в дальнейшем такие законодательные требования не будут введены. В связи с наличием у Компании затрат, выраженных в валюте, присутствует риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты, что может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

65.2. Внешний рынок

При осуществлении экспортной деятельности Компания не получает денежные средства на расчетные счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Компания подвержена минимальным рискам изменения валютного законодательства тех стран, в которых у нее открыты счета. При этом в случае изменения валютного законодательства Компания предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

66. *РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА*

66.1. Внутренний рынок.

Налоговое законодательство в России и практика его применения недостаточно развиты и часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Компании и ее финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс РФ не будут внесены в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ОАО АНК «Башнефть» является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Эти факторы в дополнение к возможному дефициту государственного бюджета создают риск возложения на Компанию дополнительных налоговых платежей. Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на Компанию, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Компании.

ОАО АНК «Башнефть» оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

66.2. Внешний рынок.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, Компания расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Компания является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов.

67. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН

67.1. Внутренний и внешний рынки:

Компания является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Компания подвержена отдельным рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Компания выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя утверждать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что в случае реализации в этой сфере новаций, они могут повлечь за собой дополнительные издержки и могут вызвать сложности ведения бизнеса.

Вместе с тем, Компания является экспортером нефти и нефтепродуктов, что несет в себе риск зависимости от государственного регулирования таможенных пошлин на указанные продукты. Нельзя дать никаких гарантий, что уровень таможенных пошлин на нефть и/или нефтепродукты не будет расти темпами, опережающими темпы роста цены нефти и/или нефтепродуктов, в связи с возможными изменениями политики государственных органов в этом вопросе. Такие изменения могут повлечь ухудшение финансовых результатов Компании и повлиять на показатели финансовой устойчивости.

68. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

68.1. Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

По версии рейтингового агентства Moody's, Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Baa1 с прогнозом «стабильный». Россия получила наивысшие оценки за фактор финансовой устойчивости, которую Moody's оценивает как высокую в связи с наличием у Правительства РФ значительных активов, которые могут послужить финансовым буфером в случае падения цен на нефть, изменения валютного курса и оттока капитала. Кроме того, государственный долг Российской Федерации остается на очень низком уровне.

Вместе с этим, Компания не исключает возникновение кризисной ситуации на российском рынке, что может негативно сказаться на деятельности ОАО АНК «Башнефть». В период кризиса компании, работающие на развивающихся рынках, могут столкнуться с существенным недостатком ликвидности из-за вывода иностранного капитала.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен

на нефть и газ. Нельзя гарантировать, что в ситуации ухудшения внешней экономической конъюнктуры и дефицита государственного бюджета Россия сможет выполнять принятые на себя социальные и экономические обязательства, не прибегая к мерам, способным ухудшить положение и условия ведения бизнеса для налоговых резидентов, к которым относятся компании Группы «Башнефть».

Инфраструктура в России находится в неудовлетворительном, сильно изношенном состоянии. К секторам, представляющим наибольшую угрозу для Компании в плане неблагоприятных условий ведения бизнеса, можно отнести: автомобильные и железные дороги, трубопроводы, объекты генерации и передачи электроэнергии, инфраструктуру связи и физическое состояние зданий и сооружений.

69. РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

69.1. Основную производственную и коммерческую деятельность Компания осуществляет в Республике Башкортостан.

Наиболее существенный риск социально-экономического развития Республики Башкортостан — тяжелая экологическая ситуация и высокая вероятность техногенных аварий в ряде районов и городов в связи с перенасыщенностью экологически опасными производствами нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, а также прохождением через территорию республики нефтепроводов и газопроводов. В связи с этим, нельзя исключать введения руководством Республики Башкортостан особых мер, направленных на защиту экологии в регионе. Это может оказать прямое воздействие на Компанию и вызвать ухудшение результатов деятельности и финансовой устойчивости. Кроме того, нельзя гарантировать, что в перспективе не возникнет конфликта между федеральными и региональными органами власти, что может лишить Компанию возможности долгосрочного планирования и помешать эффективному выполнению долгосрочных стратегических задач. Для оперативного решения вопросов, связанных с охраной окружающей среды, действует рабочая группа с участием представителей ОАО АНК «Башнефть» и органов власти Республики Башкортостан. Руководство Компании осуществляет регулярное взаимодействие с представителями органов власти всех уровней.

24.03.2014

Президент

А.Л. Корсик

Заместитель Главного финансового
директора – Главный бухгалтер

А.Ю. Лисовенко

Группа «Башнефть»

**Консолидированная финансовая отчетность
за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и
2011 годов**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ	1
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ:	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	9-77

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на страницах 2-3 отчетом независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания»), его дочерних и структурированных предприятий («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за годы, закончившиеся на эти даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- надлежащий выбор и применение учетной политики;
- представление информации, включая учетную политику, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- предоставление дополнительных пояснений в случаях, когда соблюдение конкретных требований МСФО недостаточно для того, чтобы пользователи смогли оценить влияние определенных операций, событий и условий на консолидированное финансовое положение и финансовую деятельность Группы;
- применение обоснованных и достоверных суждений и оценок;
- соблюдение принципов МСФО или раскрытие всех существенных отступлений от МСФО в консолидированной финансовой отчетности; и
- оценку способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- обеспечение надлежащего бухгалтерского учета достаточного для того, чтобы показать и объяснить операции Группы и раскрыть в любой момент, с достаточной степенью точности, консолидированное финансовое положение Группы; а также позволяющего убедиться в том, что консолидированная финансовая отчетность Группы соответствует МСФО;
- обеспечение соответствия бухгалтерского учета требованиям законодательства и стандартов бухгалтерского учета в Российской Федерации;
- принятие доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы; и
- предотвращение и выявление фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов, была утверждена от имени руководства Группы:

Корсик А.Л.
Президент

Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
31 марта 2014 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за годы, закончившиеся на эти даты, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность состоит в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения аудиторами этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за годы, закончившиеся на эти даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

31 марта 2014 года
Москва, Российская Федерация

Головкина Н.В., партнер
(квалификационный аттестат № 01-001193 от 14 января 2013 года)

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Постановление № 60, выдано Администрацией Кировского
района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ: №1020202555240,
выдано 15 октября 2002 года Инспекцией МНС России по
Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан.

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика
Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1.

Независимый аудитор: ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации № 018.482.
Выдано Московской регистрационной палатой 30.10.1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700425444,
выдано 13.11.2002 г. Межрайонной Инспекцией МНС России
№ 39 по г. Москва.

Свидетельство о членстве в СРО аудиторов «НП «Аудиторская
Палата России» от 20.05.2009 г. № 3026, ОРНЗ 10201017407.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Выручка	6	563,296	532,502	486,328
Экспортные пошлины и акцизы		(160,255)	(144,307)	(124,329)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(126,438)	(124,857)	(117,363)
Налоги, за исключением налога на прибыль	8	(69,405)	(66,709)	(60,302)
Производственные и операционные расходы		(59,883)	(53,365)	(49,887)
Транспортные расходы		(28,280)	(26,784)	(23,152)
Амортизация		(20,028)	(18,377)	(18,097)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(15,063)	(16,085)	(14,549)
Прочие операционные расходы, нетто		(2,523)	(1,430)	(2,847)
Прибыль от операционной деятельности		81,421	80,588	75,802
Убыток от обесценения инвестиции в зависимую компанию	12	(15,752)	-	-
Финансовые доходы	9	5,163	4,808	2,179
Финансовые расходы	9	(9,460)	(11,883)	(14,926)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто		1,094	107	(379)
Доля в прибыли/(убытке) зависимых компаний и совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль	12	492	(361)	2,211
Прибыль до налогообложения		62,958	73,259	64,887
Расходы по налогу на прибыль	10	(16,559)	(16,469)	(15,098)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности		46,399	56,790	49,789
ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Прибыль за год от прекращенной деятельности	18	-	-	3,546
Прибыль за год		46,399	56,790	53,335
Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль				
<i>Статьи, которые впоследствии не будут рекласифицированы в состав прибыли или убытка</i>				
Переоценка выплат по пенсионным обязательствам		37	(220)	(43)
Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога на прибыль		37	(220)	(43)
Общий совокупный доход за год		46,436	56,570	53,292
Прибыль за год принадлежащая:				
Акционерам материнской компании		46,170	52,291	49,886
Неконтролирующим долям владения		229	4,499	3,449
		46,399	56,790	53,335
Общий совокупный доход принадлежащий:				
Акционерам материнской компании		46,205	52,088	49,846
Неконтролирующим долям владения		231	4,482	3,446
		46,436	56,570	53,292
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ				
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	19	157,085,505	151,224,401	152,275,527
От продолжающейся и прекращенной деятельности				
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		242.06	285.10	266.92
От продолжающейся деятельности				
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		242.06	285.10	260.21

Прилагаемые на стр. 9-77 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

В миллионах российских рублей

	Примечания	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	11	277,369	277,149	253,757
Авансы на приобретение основных средств		805	632	1,643
Нематериальные активы		1,981	1,830	1,516
Финансовые активы	13	4,019	29,318	4,981
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	12	18,848	28,619	35,532
Долгосрочные запасы	14	3,022	2,351	2,006
Прочие внеоборотные активы		380	1,998	105
		306,424	341,897	299,540
Оборотные активы				
Запасы	14	21,450	23,839	24,073
Финансовые активы	13	5,066	18,635	34,546
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	27,317	28,366	16,398
Авансы выданные и расходы будущих периодов		5,906	5,649	5,087
Предоплата по налогу на прибыль		289	2,485	426
Прочие налоги к возмещению	24	25,990	22,534	28,511
Денежные средства и их эквиваленты	16	16,395	20,104	28,354
Прочие оборотные активы		-	-	43
		102,413	121,612	137,438
Активы, предназначенные для продажи	17	38,962	-	-
ИТОГО АКТИВЫ		447,799	463,509	436,978
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал и резервы				
Уставный капитал	19	2,501	2,501	2,252
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(38,147)	(38,147)	(13,241)
Добавочный капитал		72,682	83,651	34,736
Нераспределенная прибыль		199,131	194,975	156,870
Капитал акционеров материнской компании		236,167	242,980	180,617
Неконтролирующие доли владения		155	4,928	46,312
		236,322	247,908	226,929
Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	20	78,902	78,201	95,454
Обязательства по восстановлению окружающей среды	21	6,145	7,083	9,507
Отложенные налоговые обязательства	10	33,489	37,561	30,487
Прочие долгосрочные обязательства	22	6,164	5,931	763
		124,700	128,776	136,211
Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	20	11,914	32,007	13,532
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	50,372	28,942	23,383
Задолженность по выплате дивидендов	19	275	224	259
Авансы полученные		12,066	14,156	17,084
Резервы	25	895	718	3,243
Обязательство по налогу на прибыль		32	393	1,345
Прочие налоговые обязательства	24	10,340	10,385	14,992
		85,894	86,825	73,838
Обязательства, напрямую относящиеся к активам, предназначенным для продажи	17	883	-	-
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		211,477	215,601	210,049
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		447,799	463,509	436,978

Прилагаемые на стр. 9-77 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

	Примечания	Год,	Год,	Год,
		закончившийся 31 декабря 2013 года	закончившийся 31 декабря 2012 года	закончившийся 31 декабря 2011 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Прибыль до налогообложения от продолжающейся и прекращенной деятельности		62,958	73,259	69,270
Корректировки ¹ :				
Амортизация		20,028	18,377	19,274
Убыток от выбытия основных средств		926	770	1,216
Финансовые доходы		(5,163)	(4,808)	(2,179)
Финансовые расходы		9,460	11,883	14,954
Обесценение/(восстановление обесценения) основных средств	11	246	4,417	(84)
Убыток/(прибыль) от выбытия дочерних предприятий		24	-	(1,174)
Доля в (прибыли)/убытке зависимых компаний и совместной деятельности	12	(492)	361	(2,211)
Обесценение инвестиции в зависимую компанию	12	15,752	-	-
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	15	236	202	1,161
Переоценка ранее принадлежащей доли в зависимой компании	4	-	-	464
Доля Группы в прибыли от операции с совместной деятельностью, исключенная при консолидации		(1,174)	-	-
Обесценение финансовых активов		500	-	-
Убыток от выбытия финансовых активов (Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто		109	-	-
		(924)	60	105
Изменение прочих резервов, нетто		716	(2,737)	746
Прочие, нетто		773	(869)	262
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале		103,975	100,915	101,804
Изменения в оборотном капитале:				
Запасы		(1,322)	(456)	(4,834)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(4,632)	(4,309)	(6,261)
Авансы выданные и расходы будущих периодов		(556)	(1,765)	(509)
Прочие налоги к возмещению		(4,185)	5,923	(9,548)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		10,887	4,875	4,172
Авансы полученные		(1,718)	(2,927)	1,523
Прочие налоговые обязательства		3,586	(4,489)	7,658
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		106,035	97,767	94,005
Проценты уплаченные		(7,568)	(10,500)	(13,872)
Налог на прибыль уплаченный		(15,774)	(16,126)	(14,519)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		82,693	71,141	65,614

¹ Корректировки представлены как для продолжающейся, так и для прекращенной деятельности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

		Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Приобретение основных средств		(30,441)	(30,789)	(25,007)
Поступления от реализации основных средств (Выбытие)/поступление денежных средств в результате выбытия дочерних и структурированных предприятий, нетто		964	1,441	1,860
Дополнительные вложения в совместную деятельность	12	(1,710)	39	83
12		(10,035)	(3,122)	-
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	4	(152)	(846)	(4,192)
Поступление денежных средств от выбытия 25.1% доли в ООО «Башнефть-Полюс», нетто	12	-	-	1,333
Приобретение нематериальных активов		(713)	(802)	(588)
Поступления от выбытия инвестиций в зависимое предприятие и совместную деятельность		9,879	-	-
Приобретение финансовых активов		(19,671)	(70,365)	(4,489)
Поступление от реализации финансовых активов		21,257	61,622	514
Дивиденды полученные		448	-	489
Проценты полученные		4,314	3,662	478
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(25,860)	(39,160)	(29,519)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Поступления от продажи собственных акций, выкупленных у акционеров		2,617	-	-
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях		(513)	(7,964)	-
Привлечение кредитов и займов		50,947	25,388	111,051
Погашение кредитов и займов		(70,762)	(23,766)	(122,833)
Выбытие денежных средств, в связи с потерей контроля над ОАО «Башкирэнерго»	18	-	-	(885)
Приобретение собственных акций Компанией	19	-	(15,697)	-
Дивиденды, выплаченные Компанией		(42,491)	(18,263)	(27,269)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями Группы		(6)	(81)	(46)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(60,208)	(40,383)	(39,982)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(3,375)	(8,402)	(3,887)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	16	20,104	28,354	32,516
Денежные средства и их эквиваленты, классифицированные, как выбывающая группа	17	(504)	-	-
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженные в иностранных валютах		170	152	(275)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	16	16,395	20,104	28,354

Прилагаемые на стр. 9-77 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
Остаток на 1 января 2011 года		2,252	(7,444)	34,736	131,222	160,766	82,819	243,585
Прибыль за год		-	-	-	49,886	49,886	3,449	53,335
Прочий совокупный доход		-	-	-	(40)	(40)	(3)	(43)
Общий совокупный доход за год		-	-	-	49,846	49,846	3,446	53,292
Результат выбытия ОАО «Башкирэнерго» вследствие обмена на дополнительную долю в Системе-Инвест	4,18	-	(5,797)	-	1,122	(4,675)	(41,062)	(45,737)
Неконтролирующие доли владения, возникающие в результате приобретения и учреждения дочерних предприятий		-	-	-	-	-	287	287
Дивиденды	19	-	-	-	(25,320)	(25,320)	(61)	(25,381)
Выбытие структурированных предприятий		-	-	-	-	-	883	883
Остаток на 31 декабря 2011 года		2,252	(13,241)	34,736	156,870	180,617	46,312	226,929
Прибыль за год		-	-	-	52,291	52,291	4,499	56,790
Прочий совокупный доход		-	-	-	(203)	(203)	(17)	(220)
Общий совокупный доход за год		-	-	-	52,088	52,088	4,482	56,570
Результат обязательного выкупа акций в рамках реорганизации Группы	4	-	(11,070)	-	4,252	(6,818)	(12,216)	(19,034)
Операции с контролирующим акционером	4,26,19	-	2,977	67	-	3,044	3,472	6,516
Результат реорганизации Группы	4	249	(12,186)	48,594	-	36,657	(36,657)	-
Приобретение собственных акций Компании		-	(4,627)	-	-	(4,627)	-	(4,627)
Дивиденды	19	-	-	-	(18,235)	(18,235)	(54)	(18,289)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	254	-	254	(411)	(157)
Остаток на 31 декабря 2012 года		2,501	(38,147)	83,651	194,975	242,980	4,928	247,908
Прибыль за год		-	-	-	46,170	46,170	229	46,399
Прочий совокупный доход		-	-	-	35	35	2	37
Общий совокупный доход за год		-	-	-	46,205	46,205	231	46,436
Операции с контролирующим акционером	18	-	-	(10,455)	-	(10,455)	(5,004)	(15,459)
Приобретение дополнительной доли владения в дочерних предприятиях		-	-	-	483	483	(1,017)	(534)
Дивиденды	19	-	-	-	(42,533)	(42,533)	(15)	(42,548)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	(514)	1	(513)	1,032	519
Остаток на 31 декабря 2013 года		2,501	(38,147)	72,682	199,131	236,167	155	236,322

Прилагаемые на стр. 9-77 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть»), его дочерние и структурированные предприятия (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть»») осуществляют деятельность по добыче и переработке сырой нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы		
		31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%	100%
ООО «Башнефть-Удмуртия» (объединено с ООО «Башнефть-Регион»)	Продажа нефтепродуктов	100%	100%	100%
ООО «Башнефть-Бурение»	Строительные услуги	*	100%	100%
ОАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимии	**	67%	66%
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	Переработка сырой нефти	***	***	66%
ОАО «Новойл»	Переработка сырой нефти	***	***	72%
ОАО «Уфанефтехим»	Переработка сырой нефти	***	***	63%
ОАО «Башкирнефтепродукт»	Продажа нефтепродуктов	***	***	64%
ОАО «Оренбургнефтепродукт»	Продажа нефтепродуктов	***	***	94%

* 30 сентября 2013 года Группа продала 100% долю владения в ООО «Башнефть Сервисные Активы» (далее «БНСА»), которое является материнской компанией ООО «Башнефть-Бурение» (Примечание 18).

** 17 сентября 2013 года, Группа продала 98% долю владения в ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (далее «ОНК»), которая является материнской компанией нефтехимических активов Группы, включая ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез»). Оставшаяся доля владения Группы в «Уфаоргсинтез» составила 15.97% (Примечание 18).

*** 1 октября 2012 года Компания завершила процесс реорганизации Группы в форме присоединения дочерних обществ (ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» (далее «УНПЗ»), ОАО «Новойл» (далее «Новойл»), ОАО «Уфанефтехим» (далее «Уфанефтехим»), ОАО «Башкирнефтепродукт» (далее «Башкирнефтепродукт») и ОАО «Оренбургнефтепродукт» (далее «Оренбургнефтепродукт»)). В результате данной реорганизации акции дочерних компаний были конвертированы в акции Башнефти (Примечание 4).

По состоянию на 31 декабря 2013 года в состав Группы входило шесть структурированных предприятий (31 декабря 2012 года: десять структурированных предприятий, 31 декабря 2011 года: тридцать одно структурированное предприятие), созданных с целью оказания сопутствующих добыче и переработке сырой нефти услуг Группе. Данные структурированные предприятия были консолидированы. Группа осуществляет реорганизацию структурированных предприятий посредством приобретения контрольной доли владения или ликвидации.

ОАО АФК «Система» (далее «Система») является материнской компанией Башнефти. Владелец контрольного пакета Системы и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» является г-н В.П. Евтушенков.

Непрерывность деятельности

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Поправка к МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» («МСБУ № 1») – Поправка касается представления статей прочего совокупного дохода и вводит новую терминологию в отчете о совокупном доходе. В соответствии с МСБУ № 1 отчет о совокупном доходе переименован в отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Поправка также требует группировать статьи прочего совокупного дохода по двум категориям:

- статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка; и
- статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли и убытка при выполнении определенных условий.

Налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным в составе прочего совокупного дохода, должен быть распределен на аналогичной основе. За исключением перечисленных выше изменений в представлении, применение поправок к МСБУ № 1 не оказало влияние на прибыль или убыток, прочий совокупный доход и общий совокупный доход Группы.

Поправка к МСБУ № 19 «Вознаграждения работникам» («МСБУ № 19») вносит изменения в порядок учета пенсионных планов с установленными выплатами и компенсаций при увольнении. Поправка устанавливает требование, в соответствии с которым изменения обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также изменения справедливой стоимости активов пенсионных планов с установленными выплатами должны признаваться в момент их возникновения. Введение этого требования отменяет так называемое правило «коридора», которое действовало в предыдущей редакции МСБУ № 19, и, таким образом, приводит к ускоренному признанию стоимости услуг прошлых периодов. В соответствии с поправкой, все актуарные прибыли или убытки должны немедленно признаваться в прочем совокупном доходе для того, чтобы чистый пенсионный актив или обязательство, включенные в консолидированный отчет о финансовом положении, отражали в полном объеме величину дефицита или профицита пенсионного плана.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Другая значительная поправка к МСБУ № 19 относится к представлению изменений пенсионных обязательств и активов планов с установленными выплатами, которые должны быть разделены на три составляющие:

- стоимость услуг – признается в составе прибыли или убытка и включает стоимость услуг работников, оказанных в текущем и прошлых периодах, а также прибыли или убытки от расчетов по обязательствам планов;
- чистая величина процентов – признается в составе прибыли или убытка и рассчитывается путем применения ставки дисконтирования по состоянию на конец отчетного периода к чистым пенсионным обязательствам на начало каждого отчетного периода; и
- переоценка – признается в прочем совокупном доходе и включает актуарные прибыли и убытки по пенсионным планам с установленными выплатами, превышение фактического дохода по пенсионным активам плана над изменением активов плана с течением времени, а также изменения влияния потолка пенсионных активов, в случае наличия.

Применение данных поправок к МСБУ № 19 оказало следующее влияние на прибыль или убыток и прочий совокупный доход в консолидированной финансовой отчетности:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Влияние на прибыль за год			
(Увеличение)/уменьшение производственных и операционных расходов	(46)	275	54
Уменьшение/(увеличение) налога на прибыль	9	(55)	(11)
Влияние на прочий совокупный доход за год			
Увеличение/(уменьшение) переоценки выплат по пенсионным обязательствам	37	(220)	(43)

Применение данных поправок к МСБУ № 19 не оказало значительного влияния на величину прибыли на акцию.

Поправки к МСБУ № 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» («МСБУ № 27») – Поправки приводят принципы консолидации в соответствие с требованиями МСФО № 10 «Консолидированная финансовая отчетность» («МСФО № 10»). Измененный МСБУ № 27 касается учета дочерних предприятий, зависимых компаний и совместных предприятий только в индивидуальной финансовой отчетности материнской компании. Применение поправок к МСБУ № 27 не привело к изменениям в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Поправки к МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» («МСБУ № 28») – Переиздание стандарта как «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» после публикации МСФО № 11 «Соглашения о совместной деятельности» («МСФО № 11»). Измененный МСБУ № 28 описывает учет инвестиций в зависимые предприятия и устанавливает требования к применению метода долевого участия при учете инвестиций в зависимые компании и совместные предприятия. Применение поправок к МСБУ № 28 не привело к каким-либо изменениям в финансовом положении, прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

МСФО № 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*» («МСФО № 10») – МСФО № 10 был выпущен в мае 2011 года и заменил ряд положений в стандарте МСБУ № 27 и ПКР № 12 «*Консолидация – предприятия специального назначения*», в которых рассматриваются вопросы контроля и консолидации. В соответствии с МСФО № 10, дочерними предприятиями являются все предприятия (включая структурированные предприятия), над которыми Группа имеет контроль. МСФО № 10 вводится новое определение контроля, в котором указываются три элемента, составляющих контроль: (а) властные полномочия в отношении предприятия-объекта инвестиций, (б) права на получение дохода и риски, связанные с переменным доходом от объекта инвестиций и (в) возможность использовать властные полномочия в отношении предприятия-объекта инвестиций с целью воздействия на величину инвестиционных доходов. Дочерние предприятия полностью консолидируются с даты получения контроля Группой. Группа перестает консолидировать дочернее предприятие с даты утраты контроля. Группа провела оценку соответствия положений применяемых ранее МСБУ № 27 / ПКР № 12 требованиям МСФО № 10 по состоянию на 1 января 2013 года. Группа определила, что применение этого стандарта не привело к изменениям в периметре консолидации ее дочерних и структурированных предприятий.

МСФО № 11 «*Совместная деятельность*» («МСФО № 11») – МСФО № 11 был выпущен в мае 2011 года и заменил МСБУ № 31 «*Участие в совместной деятельности*» и ПКР № 13 «*Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников*». В МСФО № 11 рассматривается порядок классификации соглашения о совместной деятельности, находящейся под совместным контролем двух или более сторон. В соответствии с МСФО № 11, соглашения о совместной деятельности классифицируются как совместные операции или совместная деятельность в зависимости от прав и обязанностей сторон таких соглашений. Кроме того, в соответствии с МСФО № 11 учет совместной деятельности должен осуществляться с использованием метода долевого участия. Применение данного стандарта не оказало влияния на финансовое положение, прибыль или убыток, прочий совокупный доход и общий совокупный доход Группы.

МСФО № 12 «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*» («МСФО № 12») – МСФО № 12 был выпущен в мае 2011 года и устанавливает порядок раскрытия информации о доли участия в дочерних и зависимых предприятиях, а также в совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях.

МСФО № 13 «*Оценка по справедливой стоимости*» («МСФО № 13») – МСФО № 13 является единым стандартом, устанавливающим порядок проведения оценки по справедливой стоимости и раскрытия информации в части определения справедливой стоимости. В данном стандарте вводится определение справедливой стоимости, а также устанавливаются правила оценки по справедливой стоимости и требования к раскрытию информации в части оценки по справедливой стоимости. МСФО № 13 имеет широкую сферу действия и охватывает как финансовые, так и нефинансовые инструменты, в отношении которых другие стандарты МСФО требуют или допускают использование метода оценки по справедливой стоимости и раскрытие информации в части оценки по справедливой стоимости (за исключением отдельно оговоренных случаев). Применение МСФО № 13 не привело к существенным изменениям в раскрытиях в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Некоторые другие поправки, включая пересмотренный МСФО № 7 «*Финансовые инструменты: раскрытие информации*» и поправки в результате выпуска «*Ежегодных улучшений МСФО*» (цикл 2009-2011 годов), были применены в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Применение настоящих поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

Стандарты и интерпретации, выпущенные, но еще не вступившие в силу

По состоянию на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу следующие стандарты и интерпретации:

Стандарты и интерпретации	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее
Поправки к МСБУ № 32 «Финансовые инструменты: представление информации» – Поправки к руководству по взаимозачету финансовых активов и финансовых обязательств	1 января 2014 года
Поправки к МСФО № 9 «Финансовые инструменты» и МСФО № 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – Поправки к раскрытию перехода к новому порядку учета	1 января 2015 года
Поправки к МСФО № 10 «Консолидированная финансовая отчетность» – Поправки для инвестиционных компаний	1 января 2014 года
Поправки к МСФО № 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» – Поправки для инвестиционных компаний	1 января 2014 года
Поправки к МСБУ № 27 «Отдельная финансовая отчетность» – Поправки для инвестиционных компаний	1 января 2014 года
Поправки к МСБУ № 36 «Обесценение активов» – Поправки к раскрытию возмещаемой стоимости	1 января 2014 года
Поправки к МСБУ № 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» – Поправки к разделу «Новация производных инструментов»	1 января 2014 года
КРМСФО № 21 «Обязательные платежи» (опубликованный) – Интерпретация к учету обязательных платежей, установленных государством	1 января 2014 года
Поправки к МСФО № 9 «Финансовые инструменты» – Поправки, которые упрощают подход к оценке финансовых активов и устанавливают две основные категории их оценки	определяется
Поправки к МСБУ № 19 «Вознаграждения работникам» – Поправки к взносам от работников или третьих лиц	1 июля 2014 года
Улучшения МСФО за период 2010-2011 и 2011-2013 гг.	1 июля 2014 года
МСФО № 14 «Отложенные счета тарифного регулирования» (опубликованный) – Стандарт разрешает компаниям, впервые применяющим МСФО, использовать применяемую ими ранее политику по учету отложенных счетов тарифного регулирования	1 января 2016 года

Влияние применения упомянутых выше стандартов и интерпретаций на консолидированную финансовую отчетность за будущие отчетные периоды в настоящий момент оценивается руководством.

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением учета активов, оцененных по справедливой стоимости в консолидированной финансовой отчетности.

Основные положения учетной политики Группы изложены ниже.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой большинства дочерних компаний Группы, поскольку отражает экономическую сущность операций каждой компании.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий (включая структурированные предприятия), контролируемых Компанией и ее дочерними предприятиями. Контроль достигается в том случае, если: Компания обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций; подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

Компания переоценивает наличие контроля над инвестируемым предприятием, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении в одном или более из трех элементов контроля, описанных выше.

Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения контроля Компанией над дочерним предприятием и прекращается в момент потери контроля над дочерним предприятием.

Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или выбывших в течение года, включаются в консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, начиная с даты приобретения и заканчивая датой выбытия.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода дочерних предприятий распределяются между акционерами материнской Компании и неконтролирующими долями владения, даже если это приводит к отрицательному значению неконтролирующей доли владения.

При необходимости вносятся корректировки в финансовую отчетность дочерних предприятий для приведения их учетной политики в соответствие с политикой, применяемой Группой.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы, и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате этих операций, полностью исключаются при консолидации.

Объединения предприятий

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, отражаются в составе прибылей или убытков по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением отложенных налоговых активов или обязательств, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ № 12 «Налог на прибыль».

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного возмещения, суммы неконтролирующих долей владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если после проведения переоценки сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующих долей владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибылей или убытков в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или если применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Если объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля над дочерними предприятиями, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в прибыли или убытке и рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и накопленные в составе капитала в отношении данного дочернего предприятия, учитываются таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов и обязательств.

Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСБУ № 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» («МСБУ № 39»), или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

Структурированные предприятия

Структурированные предприятия Группы – это предприятия, контролируемые Группой и организованные таким образом, что право голоса или аналогичные права не являются доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Такой вывод можно сделать, если права голоса связаны исключительно с административными задачами, а руководство значимой деятельностью осуществляется на основе договорных соглашений.

Операции с компаниями, находящимися под общим контролем

Активы и обязательства дочерних предприятий, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости в учете передающей стороны. Любые разницы между стоимостью чистых активов приобретенных предприятий и суммой вознаграждения, выплаченного Группой, учитываются в составе капитала, принадлежащего акционерам компании. Величина чистых активов приобретенных дочерних предприятий и результаты их деятельности признаются с момента приобретения контроля над дочерним предприятием.

Активы, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, оцениваются по фактической стоимости приобретения.

В случае выбытия дочерних предприятий Группы и передачи контроля над ними компаниям, находящимся под общим контролем, учет таких операций осуществляется Группой на основе балансовой стоимости в том отчетном периоде, когда произошло выбытие. Любая разница между суммой вознаграждения, полученного Группой, и балансовой стоимостью чистых активов выбывших дочерних предприятий учитывается как изменение капитала акционеров материнской компании.

Иностранные валюты

При подготовке индивидуальной финансовой отчетности каждой компании Группы операции в валютах, отличных от российских рублей (иностранной валюте), отражаются по курсу, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

Немонетарные статьи, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются по курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

Основные средства

Признание и оценка

Затраты, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета результативных затрат в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, а также к приобретению разведывательного оборудования и лицензий на проведение поисково-оценочных, разведочных работ и добычу углеводородного сырья, капитализируются до момента определения размера резервов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обосновано, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется, поскольку данные активы еще не введены в эксплуатацию.

Все затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений, подлежат технической и коммерческой экспертизе, а также оценке со стороны руководства на предмет наличия признаков обесценения.

В случае обнаружения запасов, извлечение которых экономически обосновано, и принятия руководством решения о разработке месторождения, в отношении затрат на разведку и оценку проводится проверка на предмет обесценения, и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях с доказанными резервами, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанных с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

Амортизация

Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи. Ставки амортизации основываются на доказанных разбуренных разрабатываемых и неразрабатываемых запасах нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. Сумма капитальных затрат, которые необходимо будет понести в будущем для начала разработки разбуренных неразрабатываемых запасов углеводородного сырья, добыча которого планируется с использованием уже разбуренных скважин, сравнительно ниже стоимости бурения новых скважин и не включается в состав амортизируемого имущества. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании таких факторов, как средний срок лицензионного соглашения, или на основании опыта прошлых лет в отношении признания доказанных запасов в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна.

Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти, газа и прочих полезных ископаемых. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству сырой нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств представлены следующим образом:

Здания и сооружения	2 – 100 лет
Машины и оборудование	2 – 39 лет
Транспортные средства	1 – 57 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе затрат текущего периода.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 1-5 лет. Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Зависимые компании

Зависимой является компания, на деятельность которой Группа может оказывать существенное влияние, и которая не является ни дочерним предприятием, ни совместной деятельностью. Существенное влияние предполагает право принимать участие в решениях относительно финансовой и операционной деятельности компании, но не предполагает контроля или совместного контроля в отношении такой деятельности.

Результаты деятельности, а также активы и обязательства зависимых компаний включены в данную консолидированную финансовую отчетность методом долевого участия за исключением случаев, когда инвестиция, или ее часть, классифицирована как имеющаяся в наличии для продажи. В данном случае инвестиция учитывается в соответствии с МСФО № 5 «*Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность*» («МСФО № 5»). По методу долевого участия вложения в зависимые компании первоначально признаются в консолидированном отчете о финансовом положении по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе зависимой компании. Если доля Группы в убытках зависимой компании превышает вложения Группы в такую зависимую компанию (включая любые долгосрочные вложения, которые по сути составляют часть чистых инвестиций Группы в зависимую компанию), Группа прекращает признавать свою долю в дальнейших убытках. Дополнительные убытки признаются только в случаях, когда у Группы по закону или в соответствии с нормами делового оборота возникает обязательство возместить соответствующую долю убытков или если Группа произвела платежи от имени зависимой компании.

Инвестиция в зависимую компанию учитывается методом долевого участия с даты, когда инвестиция становится зависимой. Любое превышение стоимости приобретения над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств зависимой компании на дату приобретения, признается в качестве гудвилла, который включается в балансовую стоимость инвестиции. Любое превышение стоимости доли Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств над стоимостью приобретения, после дополнительного рассмотрения, признается в прибыли или убытке.

В случае приобретения Группой существенного влияния в отношении инвестиции, учитываемой ранее в соответствии с требованиями МСБУ № 39, первоначальная стоимость такой инвестиции в зависимые компании определяется в соответствии с требованиями МСБУ № 28 и представляет собой справедливую стоимость первоначальной инвестиции на дату получения существенного влияния, а также стоимость приобретения дополнительной доли. Прибыль или убыток, возникшие в результате переоценки справедливой стоимости первоначальной инвестиции, признаются в прибыли или убытке на дату получения существенного влияния.

Для определения необходимости признания убытка от обесценения вложений Группы в зависимую компанию применяются требования МСБУ № 39. При необходимости общая балансовая стоимость вложений в зависимую компанию (включая гудвилл) тестируется на обесценение согласно МСБУ № 36 «Обесценение активов» («МСБУ № 36») путем сопоставления возмещаемой суммы вложений (большей величины из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью. Признанный убыток от обесценения уменьшает балансовую стоимость вложений. Восстановление убытка от обесценения признается в соответствии с МСБУ № 36, если возмещаемая стоимость вложений в зависимую компанию впоследствии увеличивается.

Группа прекращает использовать метод долевого участия с момента, когда инвестиция перестает быть зависимой или когда инвестиция классифицирована как предназначенная для продажи.

В операциях предприятий Группы с зависимой компанией прибыли и убытки, возникающие в результате операций с зависимой компанией, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в зависимой компании, не принадлежащей Группе.

Совместная деятельность

Совместное предприятие – это совместная деятельность, которая предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Такие стороны именуется участниками совместного предприятия. Совместные предприятия учитываются методом долевого участия, по которому вложения в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по стоимости приобретения и корректируются с учетом последующих изменений доли Группы в чистых активах совместного предприятия.

Когда участник вносит неденежный вклад в капитал совместной деятельности в обмен на долю в данной совместной деятельности, в составе прибыли или убытка признается часть прибыли или убытка, относящаяся к долям других участников совместной деятельности.

В операциях предприятий Группы с совместно контролируемым предприятием, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с совместно контролируемым предприятием, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в совместно контролируемом предприятии, не принадлежащей Группе. Процентный доход по займам, предоставленным совместной деятельности, признается в полном объеме в консолидированном отчете о прибыли или убытке и совокупном доходе как финансовый доход.

Долгосрочные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи

Долгосрочные активы и выбывающие группы классифицируются как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость будет возмещена в основном не в процессе использования в производственной деятельности, а при продаже. Данное условие считается выполненным, если актив (или выбывающая группа) может быть продан в своем текущем состоянии на условиях, обычных и обязательных при продаже таких активов, и существует высокая вероятность продажи. Руководство должно завершить продажу актива в течение одного года с момента его классификации как предназначенного для продажи.

Если Группа приняла план продажи контрольного пакета дочернего предприятия, все активы и обязательства такого дочернего предприятия реклассифицируются как предназначенные для продажи при выполнении описанных выше критериев, независимо от сохранения Группой неконтролирующих долей владения в бывшем дочернем предприятии после продажи.

Если Группа придерживается плана продажи, предполагающего реализацию вложения или части вложения в зависимые компании или совместную деятельность, продаваемое вложение или его часть классифицируются как предназначенные для продажи при соответствии вышеуказанным критериям, и Группа прекращает применять метод долевого участия по части вложения, классифицированной как предназначенная для продажи. Оставшаяся часть вложения в зависимую компанию или дочернее предприятие не реклассифицируется как предназначенная для продажи и продолжает отражаться по методу долевого участия. Группа прекращает использовать метод долевого участия в момент, когда выбытие приводит к потере Группой значительного влияния на зависимую компанию или совместную деятельность.

После выбытия Группа отражает оставшуюся долю участия в бывших зависимых компаниях или совместной деятельности в соответствии с МСБУ № 39. Если же предприятие продолжает оставаться зависимой компанией или совместной деятельностью, Группа продолжает применять метод долевого участия.

Долгосрочные активы (и выбывающие группы), классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшей из двух величин: остаточной стоимости на момент реклассификации и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Обесценение основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если такой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. При определении ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и риски, присущие данному активу, для которого предварительная оценка будущих потоков денежных средств не была скорректирована.

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибыли или убытке.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибыли или убытке.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений в отношении данного финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются или вычитаются из справедливой стоимости финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании. Расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются непосредственно в составе прибылей или убытков.

Финансовые активы

Финансовые активы признаются в учете и списываются в момент совершения сделки, в случае если приобретение или продажа актива осуществляется в соответствии с договором, условия которого требуют поставки в течение срока, установленного на соответствующем рынке, и первоначально оцениваются по справедливой стоимости с учетом транзакционных издержек, непосредственно относящихся к сделке.

Финансовые активы Группы включают в себя следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, инвестиции, удерживаемые до погашения, займы выданные и дебиторскую задолженность.

Отнесение финансовых активов к тому или иному классу зависит от их особенностей и цели приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

Метод эффективной процентной ставки – активы

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости долговых инструментов и распределения процентного дохода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока существования долгового инструмента или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доход по долговым инструментам, кроме финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, признается на основе метода эффективной ставки процента.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка

Финансовые активы классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приобретены, в основном, с целью их продажи в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые активы учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, не являются деривативами, и либо изначально отнесены к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, либо не попадают под определение займов и дебиторской задолженности, удерживаемых до погашения или финансовых активов оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Принадлежащие Группе акции, имеющие котировки на активном рынке, классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и оцениваются по справедливой стоимости. Инвестиции в акции, по которым нет доступных рыночных котировок и справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, отражаются по стоимости приобретения за вычетом убытков от обесценения на конец каждого отчетного периода.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, со стандартными условиями, котирующихся на активных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками.

Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в прибыли или убытке в момент, когда установлено право Группы на получение дивидендов.

Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в составе прочего совокупного дохода и аккумулируются в капитале. В случае выбытия финансового актива, накопленные доходы и расходы, ранее признаваемые в составе капитала, отражаются в прибыли или убытке, за исключением выбытия в результате операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем, когда соответствующие накопленные доходы и расходы реклассифицируются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Векселя и облигации с фиксированными или определяемыми выплатами и фиксированными сроками погашения, которые Группа намерена и имеет возможность удерживать до срока погашения, классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения. Инвестиции, удерживаемые до погашения, отражаются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, когда сумма процентного дохода является несущественной.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату финансовые активы, кроме тех, что оценены по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются на предмет наличия признаков обесценения. В отношении финансовых активов признается обесценение при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по данному активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

Для финансовых вложений в долевыми ценные бумаги, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, значительное или длительное снижение справедливой стоимости ценных бумаг ниже их балансовой стоимости является индикатором обесценения.

В части прочих финансовых активов объективными признаками обесценения могут быть:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или
- нарушение договора, такое как невыплата или просрочка по выплате процентов и основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика.

Для активов, учитываемых по амортизируемой стоимости, величина обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированной с использованием первоначально выбранной эффективной процентной ставки.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, балансовая стоимость которой уменьшается с использованием счета резерва. В случае признания задолженности безнадежной она списывается за счет соответствующего резерва. При последующем возмещении ранее списанных сумм производится корректировка сумм, отраженных на счетах резерва. Изменения величины резерва отражаются в прибыли или убытке.

Если финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, признается обесцененным, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в финансовые результаты за период.

За исключением финансовых вложений в ценные бумаги, имеющих в наличии для продажи, если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, имевшим место после признания обесценения, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счет прибылей и убытков. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать амортизированную стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

В отношении финансовых вложений в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, обесценение, ранее признанное в составе прибылей и убытков, впоследствии не восстанавливается. Любое увеличение справедливой стоимости после признания убытка от обесценения отражается в составе прочего совокупного дохода.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по соответствующему договору или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в сумме предполагаемого возмещения. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном списании финансового актива, разница между балансовой стоимостью финансового актива и суммой полученного возмещения, а также накопленные прибыли и убытки, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и капитала, признаются в составе прибылей и убытков.

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов, основанных на нормальной производительности производственных мощностей.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

Долевые финансовые инструменты

Выкуп собственных долевых инструментов Компании признается и учитывается напрямую в капитале. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или отмены собственных долевых инструментов Компании не признается.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства Группы включают в себя следующие категории: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка

Финансовые обязательства классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приняты, в основном, с целью их выкупа в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно Группой, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые обязательства учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, первоначально учитываются по справедливой стоимости, за вычетом расходов на их привлечение. В дальнейшем финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с признанием процентных расходов по методу эффективной процентной ставки.

Метод эффективной процентной ставки – обязательства

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентного расхода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных выплат (включая все комиссии и сборы, уплаченные и полученные, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и другие вознаграждения или скидки) в течение ожидаемого срока существования финансового обязательства или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Прекращение признания финансовых обязательств

Группа прекращает признавать финансовое обязательство только в случае исполнения, прекращения или истечения срока обязательств Группы. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и уплаченной/ожидаемой к уплате суммой вознаграждения признается в прибыли или убытке.

Резервы и условные обязательства

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков (в случае значительного эффекта от временной стоимости денег).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено и сумма актива может быть надежно определена.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний.

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть финансовых расходов. Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа и связанные с демонтажем, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных разбуренных запасов.

Группа отражает долгосрочную часть резерва по восстановлению окружающей среды отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. Краткосрочная часть отражается в составе краткосрочных резервов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

Обязательства по вознаграждениям работникам

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода, признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

Пенсионные планы с установленными взносами

Предприятия Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке. Отчисления по пенсионным планам с установленными взносами производятся по мере выплаты заработной платы.

Пенсионные планы с установленными выплатами

В отношении пенсионных планов с фиксированными выплатами стоимость предоставления выплат по плану определяется с помощью метода прогнозируемой условной единицы, при этом актуарная оценка проводится на каждую отчетную дату с немедленным признанием всех актуарных прибылей и убытков в прочем совокупном доходе. Переоценка, признанная в прочем совокупном доходе, отражается в составе нераспределенной прибыли и не может быть реклассифицирована в прибыль или убыток. Расходы, связанные с услугами работников, относящиеся к прошлым периодам, признаются в составе прибыли или убытка в период изменения плана. Чистые процентные расходы рассчитываются путем дисконтирования чистых обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами в начале периода.

Отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении пенсионные обязательства представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по фиксированным выплатам, скорректированную на непризнанные в прошлые периоды затраты на оплату расходов, связанных с услугами работников.

Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам

Группа предоставляет прочие долгосрочные вознаграждения своим сотрудникам. Выплаты обычно предоставляются в случае продолжения работником трудовой деятельности в компании в течение определенного периода времени. Ожидаемые расходы по данным вознаграждениям начисляются в течение срока действия трудового договора с использованием методологии учета, аналогичной методике учета пенсионных вознаграждений с установленными выплатами. Актуарные расходы и доходы, возникающие в результате изменений стажа и актуарных оценок, признаются в прибыли или убытке в период возникновения.

Сделки с выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций

По сделкам с денежными выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций, обязательство в отношении приобретенных товаров или услуг первоначально признается по справедливой стоимости. На конец каждого отчетного периода до погашения обязательства и на дату погашения, справедливая стоимость обязательства переоценивается, и любые изменения справедливой стоимости признаются в прибыли или убытке за период.

Выручка от реализации

Выручка от реализации товаров и услуг оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения за вычетом налога на добавленную стоимость, сумм потенциальных возвратов и скидок, а также реализации между компаниями Группы.

Выручка признается тогда, когда ее величина может быть достоверно определена, существует высокая вероятность получения соответствующих экономических выгод, а также соблюден ряд специфических для Группы критериев, описанных ниже. Руководство Группы в своих оценках основывается на предыдущем опыте, принимая во внимание тип покупателя, тип операции, а также специфику каждого соглашения.

Денежные средства, полученные в качестве авансовых платежей от покупателей, не признаются в составе выручки, а признаются в качестве кредиторской задолженности по полученным авансам.

Реализация сырой нефти и нефтепродуктов

Выручка от реализации сырой нефти и нефтепродуктов («товары») признается в случае, когда выполняются следующие условия:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Группа больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
- сумма выручки может быть достоверно определена;
- существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, связанные со сделкой; и
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

Оказание услуг

Выручка по договорам оказания услуг признается исходя из степени завершенности договора.

Выручка по договорам с почасовыми ставками и возмещением прямых расходов признается по установленным в договоре ставкам по мере выполнения работ и осуществления прямых расходов.

Договоры на строительство

Выручка состоит из первоначальной суммы, указанной в договоре, и любых изменений, возникших при осуществлении работ, претензий и поощрительных выплат в том случае, если они повлияют на выручку и могут быть достоверно оценены. Если финансовый результат договора на строительство может быть надежно рассчитан, выручка и расходы признаются пропорционально степени завершенности работ по договору на отчетную дату. Затраты по договору списываются на расходы в том периоде, когда они были понесены, кроме случаев, когда затраты приводят к созданию актива согласно условиям договора.

Стадия завершенности оценивается на основе актов о выполненных работах. Если финансовый результат по договору на строительство не может быть надежно определен, выручка отражается только в размере понесенных расходов по договору, которые с большой вероятностью будут возмещены. Ожидаемый убыток по договору сразу же признается в составе расходов.

Процентный доход

Процентные доходы рассчитываются с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный доход от финансовых активов признается, когда существует вероятность того, что экономические выгоды будут получены Группой, и сумму дохода можно надежно определить. В случае обесценения займа выданного или дебиторской задолженности Группа уменьшает их балансовую стоимость до возмещаемой стоимости, которая определяется как сумма будущих денежных поступлений, дисконтированных с использованием эффективной процентной ставки по финансовому инструменту, и в дальнейшем амортизирует дисконтированную величину, признавая соответствующий процентный доход. Процентные доходы на обесцененные займы выданные и дебиторскую задолженность рассчитываются с применением первоначальной эффективной процентной ставки.

Дивидендные доходы

Дивидендные доходы признаются в момент установления права акционера на получение выплаты.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибылей и убытков по мере их начисления.

Аренда: Группа в качестве арендатора

Аренда классифицируется как финансовая аренда, когда по условиям договора все существенные риски и выгоды от владения переходят к арендатору. Все остальные виды аренды классифицируются как операционная аренда.

Платежи по операционной аренде относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее соответствует временному распределению экономических выгод от арендованных активов. Арендная плата по договорам операционной аренды, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или не учитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые требования отражаются в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать восстановление временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

Текущий и отложенный налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, которые признаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, в этом случае, текущий и отложенный налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, соответственно. В тех случаях, когда текущий или отложенный налоги возникают в результате приобретения компаний, налоговый эффект отражается при первоначальном учете этого приобретения.

Прибыль на акцию

У Компании существуют два типа акций: обыкновенные и привилегированные. Привилегированные и обыкновенные акции Компании обладают одинаковыми правами. Соответственно, при расчете прибыли на акцию привилегированные акции прибавляются к обыкновенным.

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным и привилегированным акциям на комбинированной основе. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, принадлежащих акционерам материнской Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции. Перекрестное владение, возникающее в связи с применением Группой «сквозного» учета активов ОАО «Система-Инвест» (далее «Система-Инвест»), владеющего долей в Компании, исключается из общего количества акций при расчете средневзвешенного количества акций в обращении.

3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 2, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- контроля над структурированными предприятиями;
- учета инвестиции в Система-Инвест;
- учета инвестиции в ОАО «Башкирская электросетевая компания»;
- классификации инвестиции в ООО «Башнефть-Полус»;
- сроков полезного использования основных средств;
- затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа;
- обесценения основных средств;
- резерва по восстановлению окружающей среды;
- обязательств, связанных с судебными разбирательствами; и
- налогообложения.

Контроль над структурированными предприятиями

Оценка контроля и возможности консолидации отдельных структурированных предприятий в консолидированной финансовой отчетности требует от руководства Группы значительного профессионального суждения. Группа не имеет прямого или косвенного участия в капитале данных предприятий, и в связи с этим руководство Группы на периодической основе проводит оценку статуса данных предприятий.

Структурированное предприятие консолидируется, если на основе оценки сущности взаимоотношений между данным предприятием и Группой, а также рисков и выгод структурированного предприятия, руководство Группы считает, что контролирует данное предприятие. Группа применяет суждения при определении того, являются ли право голоса или аналогичные права доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Если, основываясь на данных суждениях, Группа определяет наличие контроля несмотря на отсутствие у Группы прав голоса или аналогичных прав, Группа включает данное предприятие в консолидированную финансовую отчетность.

Учет инвестиции в Система-Инвест

Определение порядка учета инвестиции в Систему-Инвест требует значительного профессионального суждения от руководства Группы. Как описано в Примечании 4, Система-Инвест является специально созданной компанией, действующей в интересах АФК «Система» в рамках ряда транзакций. В связи с тем, что Система-Инвест по существу не ведет самостоятельной операционной деятельности, руководство Группы определило метод «сквозного» учета наиболее подходящим для раскрытия сущности деятельности Системы-Инвест. В результате применения такого метода учета Группа признала увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров Компании (перекрестное владение Системы-Инвест в Компании), уменьшение неконтролирующих долей владения (доли владения Системы-Инвест в предприятиях, которые консолидируются Группой) и консолидацию доли во взаимных балансах Группы и Системы-Инвест. В 2011 году в результате транзакции с Группой Система-Инвест приобрела контролируемую долю владения в ОАО «Башкирэнерго» (далее «Башкирэнерго»), которая по состоянию на 31 декабря 2011 года учтена Группой как инвестиция, предназначенная для продажи (Примечание 13). В 2012 году в результате реорганизации Башкирэнерго Система-Инвест перестала быть акционером ОАО «Башкирэнерго» и получила контролируемую долю владения в ОАО «Башкирская электросетевая компания» (далее «БЭСК»), информация об учете и классификации которой представлена ниже в параграфе «Учет инвестиции в БЭСК».

17 декабря 2013 года Совет Директоров одобрил план, включающий реорганизацию Системы-Инвест (Примечание 17). В результате по состоянию на 31 декабря 2013 года Группа реклассифицировала активы и обязательства, отраженные методом «сквозного» учета, описанным выше, в активы и обязательства, предназначенные для продажи.

Учет инвестиции в ОАО «Башкирская электросетевая компания»

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа владеет долей в БЭСК, принадлежащей Системе-Инвест. Эффективная доля владения Группы в БЭСК составляет 45.7%, при этом конечной контролирующей стороной БЭСК является Система. Руководство Группы полагает, что метод долевого участия не применим для учета данной инвестиции в силу отсутствия существенного влияния на БЭСК. Существенное влияние предполагает участие в принятии решений в отношении финансовой и операционной деятельности, но не предполагает контроля или совместного контроля в отношении финансовой и операционной деятельности компании. По мнению руководства Компании принятие решений в отношении финансовой и операционной деятельности БЭСК осуществляется Системой без участия Группы. В результате БЭСК рассматривается как инвестиция, имеющаяся в наличии для продажи, учитываемая по себестоимости в связи с отсутствием возможности определения достоверной справедливой стоимости этой инвестиции (Примечание 13). Как описано выше в параграфе «Учет инвестиции в Система-Инвест», инвестиция в БЭСК по состоянию на конец отчетного года была классифицирована в качестве имеющейся в наличии для продажи.

Классификация инвестиции в ООО «Башнефть-Полюс»

ООО «Башнефть-Полюс» (далее «Башнефть-Полюс») было создано Группой в 2011 году для освоения месторождения им. Р. Требса и А. Титова. Продажа 25.1% доли в декабре 2011 года привела к изменениям в принципах управления предприятием, предусматривающих наличие существенных полномочий у владельцев 25.1% доли в обществе при принятии основных операционных и финансовых решений, а также назначении ключевого управляющего персонала предприятия. С учетом наличия таких полномочий, руководство Группы полагает, что контроль над Башнефть-Полюс был утрачен. Таким образом, 74.9% доля Группы в Башнефть-Полюс была учтена как совместная деятельность по методу долевого участия (Примечание 12).

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

Амортизационные отчисления по остальным основным средствам рассчитываются линейным методом в течение срока полезного использования активов. Руководство регулярно, по состоянию на конец каждого отчетного периода, проверяет правильность применяемых сроков полезного использования активов, исходя из текущего технического состояния активов и ожидаемого периода, в течение которого они будут приносить экономические выгоды Группе, а также их остаточной стоимости.

Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи с использованием ставки амортизации, рассчитанной на основе общей величины доказанных разбуренных запасов. Группа проводит оценку коммерческих запасов на основе информации, подготовленной специалистами, обладающими соответствующей квалификацией в области подготовки геологических и технических данных о размере, глубине залегания, структуре и качестве углеводородных пластов, подходящих методах разработки и коэффициентах нефтеотдачи. Коммерческие запасы определены на основе оценки общих геологических запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье.

По мере изменения экономических прогнозов, а также по мере получения дополнительной геологической информации в ходе разработки месторождений, оценка величины извлекаемых запасов может меняться. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы, а именно:

- Балансовая стоимость активов, связанных с разведкой и оценкой, и основных средств, связанных с добычей нефти и газа, может измениться в результате переоценки величины будущих денежных потоков;
- Расходы на амортизацию, отражаемые в составе прибылей и убытков, могут изменяться в результате изменения ставки амортизации, рассчитанной пропорционально объему добычи, или в результате изменения срока полезного использования амортизируемых активов;
- Величина обязательств по восстановлению окружающей среды может измениться, в результате влияния изменений в оценке запасов на предполагаемые сроки осуществления мероприятий по восстановлению окружающей среды и связанных с ними расходов;
- Признание и оценка отложенных налоговых активов может изменяться в результате изменений в оценках возможности использования данных активов.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа

При применении учетной политики Группы в отношении учета затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, требуется использование допущений в отношении вероятности получения экономических выгод от будущей разработки или реализации данных месторождений, а также в отношении того достигли ли геологоразведочные мероприятия такой стадии, на которой возможно с достаточной степенью уверенности оценить наличие на месторождении коммерческих запасов. В процессе применения политики по капитализации затрат, руководство проводит ряд оценок и предположений в отношении будущих событий и обстоятельств, в частности, в отношении установления экономической целесообразности начала промышленной эксплуатации месторождений. Подобные оценки и допущения могут изменяться по мере появления новой информации. В случае, если после того как затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, были капитализованы, появляется информация о том, что возмещение данных затрат маловероятно, соответствующая сумма ранее капитализованных затрат отражается в составе прибылей и убытков в том отчетном периоде, в котором данная информация стала доступна.

Обесценение основных средств

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки. Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета ценности использования актива. При определении ценности использования актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства по охране окружающей среды, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка резерва производится на основе чистой приведенной стоимости расходов по восстановлению окружающей среды сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

Обязательства, связанные с судебными разбирательствами

Судебные разбирательства в отношении Группы, касающиеся широкого спектра вопросов, находятся на рассмотрении в судах. Периодически статус каждого значительного разбирательства пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Группы. Группа признает резервы в отношении неурегулированных разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. В связи с присущей неопределенностью результата разбирательств, окончательные убытки или фактическая стоимость урегулирования могут существенно отличаться от предварительных оценок. Резерв основывается на наиболее полной информации, доступной в конкретный момент времени. Как только появляется дополнительная информация, потенциальное обязательство, относящееся к искам и судебным разбирательствам, пересматривается и, при необходимости, оценка корректируется. Такой пересмотр в оценках может оказать существенное влияние на будущие результаты Группы.

Налогообложение

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств.

В случае если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере снижения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование суждения руководства в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ И РЕОРГАНИЗАЦИЯ ГРУППЫ

Приобретения компаний в 2013 и 2012 годах

В 2013 и 2012 годах Группа приобрела дочерние предприятия, относящиеся к сегментам «Добыча» и «Переработка и сбыт», за совокупное вознаграждение в размере 522 млн. рублей (из которых 152 млн. рублей были выплачены денежными средствами) и 846 млн. рублей, выплаченных денежными средствами, соответственно. Справедливая стоимость приобретенных чистых активов приблизительно равна стоимости приобретения.

Приобретения компаний в 2011 году

ОАО «Оренбургнефтепродукт»

В апреле 2011 года Группа приобрела у ОАО «Русснефть» 94% акций Оренбургнефтепродукт за денежное вознаграждение в размере 3,393 млн. рублей. Оренбургнефтепродукт осуществляет продажу нефтепродуктов в Оренбургской области через сеть 95 автозаправочных станций и 16 нефтебаз.

Справедливая стоимость активов и обязательств Оренбургнефтепродукта на дату приобретения представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	3,370
Запасы	500
Торговая и прочая дебиторская задолженность	177
Авансы выданные и расходы будущих периодов	366
Денежные средства и их эквиваленты	248
	4,661
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(577)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(504)
	(1,081)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	3,580
Неконтролирующие доли владения, оцененные по справедливой стоимости	(187)
Стоимость приобретения	3,393
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	-
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	3,393
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(248)
Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением	3,145

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Оренбургнефтепродукт за период с даты приобретения до 31 декабря 2011 года составили 10,141 млн. рублей, 153 млн. рублей и 117 млн. рублей, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2011 года, не раскрываются, так как Оренбургнефтепродукт до даты приобретения Группой не подготавливал индивидуальную финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

ООО «БН-Нефтепродукт»

В июле 2011 года ООО «Аспэк», управляющая компания Группы «Аспэк», была разделена на два предприятия: ООО «БН-Нефтепродукт» (далее «БН-Нефтепродукт») и ООО «Аспэк». В результате разделения Группа обменяла 49.99% долю в ООО «Аспэк» на 100% долю в БН-Нефтепродукте, который объединил в себе деятельность Группы Аспэк по оптовой и розничной продаже нефтепродуктов. Производственная база предприятия включает в себя 50 автозаправочных станций и 4 нефтебазы.

Переоценка до справедливой стоимости 49.99% доли в ООО «Аспэк», ранее принадлежащей Группе, привела к убытку в размере 464 млн. рублей, признанному в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Справедливая стоимость активов и обязательств БН-Нефтепродукта на дату приобретения представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	2,521
Запасы	1,951
Торговая и прочая дебиторская задолженность	336
Денежные средства и их эквиваленты	155
Прочие активы	346
	5,309
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(347)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,110)
	(2,457)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	2,852
Справедливая стоимость принадлежащей ранее доли в зависимой компании	2,852
Превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых активов	-
Поступление денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	155
Итого поступление денежных средств в связи с приобретением	155

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль БН-Нефтепродукта за период с даты приобретения до 31 декабря 2011 года составили 36,419 млн. рублей, 918 млн. рублей и 726 млн. рублей, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2011 года, выручка Группы составила бы 489,460 млн. рублей, чистая прибыль за период – 53,341 млн. рублей.

ООО «ГП «СКОН»

В декабре 2011 года Группа приобрела 100% долю в ООО «ГП «СКОН» (далее «СКОН») за денежное вознаграждение в размере 1,202 млн. рублей. СКОН осуществляет продажу нефтепродуктов в Свердловской области через сеть 25 автозаправочных станций и нефтебазу. В результате приобретения Группа признала превышение доли Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов над уплаченным вознаграждением в размере 120 млн. рублей в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В результате данного приобретения Группа консолидировала основные средства в сумме 1,459 млн. рублей и относящееся к данным основным средствам отложенное налоговое обязательство в размере 138 млн. рублей.

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль СКОН с даты приобретения до 31 декабря 2011 года составили ноль рублей.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2011 года, не раскрываются, так как СКОН до даты приобретения Группой не подготавливал индивидуальную финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ОАО «Система-Инвест»

Система-Инвест является юридическим лицом, которое находится под контролем Системы и которому принадлежат доли владения в Компании, Уфаоргсинтеза и БЭСК. До реорганизации Группы, описанной ниже, Системе-Инвест принадлежали доли владения в Компании, Уфимском нефтеперерабатывающем заводе, Новойле, Уфанефтехиме, Уфаоргсинтезе и Башкирнефтепродукте. Система-Инвест представляет собой предприятие, используемое для проведения операций между Группой Башнефть, Системой и третьими сторонами, а также для аккумулирования неконтролирующих долей владения Компании и Уфаоргсинтеза. Система-Инвест по существу не проводила самостоятельных транзакций в течение представленных периодов. Система-Инвест владеет собственными акциями Компании, долями в дочерних предприятиях Группы, а также учитывает займы, полученные от Группы и выданные Системе. Помимо данных операций предприятие по существу не осуществляет иной операционной и экономической деятельности. В течение представленных периодов, включая 2013 год, Группа применяет специальный подход, который предполагает «сквозной» учет активов, обязательств, капитала, выручки и расходов Системы-Инвест в своей доле. Доля владения Компании в собственных акциях была учтена как собственные акции, выкупленные у акционеров, а увеличение доли Компании в дочерних предприятиях было учтено как увеличение Компанией своей доли владения в дочерних предприятиях.

18 декабря 2013 года Группа объявила, что Система-Инвест будет реорганизована и, в конечном счете, будет передана Системе. В результате, по состоянию на конец текущего года Группа реклассифицировала активы и обязательства, отраженные методом «сквозного» учета, в активы и обязательства, предназначенные для продажи.

В мае 2011 года Система-Инвест осуществила дополнительный выпуск 28,488 акций, представляющих 28.49% собственных акций, и обменяла их на 48.22% акций Башкирэнерго, принадлежавших Башнефти, Уфанефтехиму, Новойлу и Уфимскому нефтеперерабатывающему заводу. В результате этой операции доля Группы в Системе-Инвест увеличилась с 27.78% до 49.41%. Превышение доли Группы в стоимости чистых активов Системы-Инвест над долей Группы в выбывших чистых активах Башкирэнерго было признано в консолидированном отчете об изменениях в капитале Группы как увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров, и нераспределенной прибыли в размере 5,797 млн. рублей и 1,122 млн. рублей, соответственно. Данная операция привела к уменьшению неконтролирующих долей владения на 41,062 млн. рублей.

В результате этой операции структура акционеров Системы-Инвест выглядела следующим образом:

	<u>Доля владения</u>
Система	50.59%
Башнефть	26.73%
Уфанефтехим	8.12%
Уфимский нефтеперерабатывающий завод	7.28%
Новойл	7.28%
Итого	<u>100.00%</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В результате этой операции Группа потеряла контроль над Башкирэнерго. Эффективная доля Группы в Башкирэнерго через инвестиции в Систему-Инвест составила 23.62% и была отражена в составе инвестиций, предназначенных для продажи, по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и балансовой стоимостью на 31 декабря 2011 года.

Баланс собственных акций Компании, выкупленных у акционеров, на 31 декабря 2011 года представлен следующим образом:

	Собственные акции, выкупленные		
	1 января 2011 года	5 мая 2011 года	31 декабря 2011 года
Стоимость	15,882	5,797	21,679
Сумма превышения доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения, относящейся к собственным выкупленным акциям	(8,438)	-	(8,438)
Итого	7,444	5,797	13,241

Увеличение доли владения Группы в Компании и в ее дочерних предприятиях в результате приобретения акций Системы-Инвест представлено далее:

	Эффективная доля, приобретенная 5 мая 2011 года
Башнефть (собственные акции, выкупленные у акционеров)	4.52%
Уфимский нефтеперерабатывающий завод	3.13%
Новойл	3.56%
Уфанефтехим	2.53%
Уфаоргсинтез	3.03%
Башкирнефтепродукт	2.42%

1 октября 2012 года Группа завершила все этапы Реорганизации (описано далее), в результате чего состав акционеров Системы-Инвест изменился следующим образом:

	Доля владения
Система	50.59%
Башнефть	49.41%
Итого	100.00%

Реорганизация Группы в 2012 году

27 апреля 2012 года состоялось Внеочередное общее собрание акционеров Компании, на котором было принято решение о реорганизации Компании в форме присоединения к ней следующих дочерних предприятий: УНПЗ, Новойл, Уфанефтехим, Башкирнефтепродукт и Оренбургнефтепродукт.

В соответствии с законодательством Российской Федерации реорганизуемые предприятия объявили обязательный выкуп собственных акций, который был завершен в июне 2012 года. В результате выкупа акций Группа приобрела собственные акции Компании на сумму 11,070 млн. рублей, а также акции дочерних предприятий на сумму 7,964 млн. рублей, что привело к снижению неконтролирующих долей владения в размере 12,216 млн. рублей. Разница между выплаченной суммой и уменьшением неконтролирующих долей была отражена как увеличение нераспределенной прибыли.

28 сентября 2012 года АФК «Система» приобрела привилегированные акции Уфанефтехима, Новойла и УНПЗ у Группы за суммарное денежное вознаграждение в размере 1,918 млн. рублей. В результате данной операции Группа признала увеличение неконтролирующих долей владения в размере 3,472 млн. рублей и уменьшение добавочного капитала в размере 1,554 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

1 октября 2012 года Группа завершила реорганизацию, в результате акции УНПЗ, Новойла, Уфанефтехима и Башкирнефтепродукта, которыми владела Система-Инвест, были конвертированы в акции Башнефти (Примечание 19). В результате Группа признала уменьшение неконтролирующих долей владения и увеличение акций, выкупленных у акционеров, в составе добавочного и уставного капиталов. Доля владения Системы-Инвест в Группе увеличилась до 25.24%. Акции УНПЗ, Новойла, Уфанефтехима, Башкирнефтепродукта и Оренбургнефтепродукта, принадлежавшие другим акционерам, также были конвертированы в акции Башнефти (Примечание 19), в результате чего неконтролирующие доли владения в этих дочерних предприятиях были списаны в состав добавочного и уставного капиталов.

Результат Реорганизации Группы представлен в следующей таблице:

	1 октября 2012 года
Уменьшение неконтролирующих долей владения	36,657
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	12,186
Увеличение уставного капитала в результате дополнительной эмиссии акций	(249)
Увеличение добавочного капитала	48,594

Классификация активов, предназначенных для продажи, в 2013 году

31 декабря 2013 года Группа реклассифицировала активы и обязательства, учитываемые через Систему-Инвест, в активы, предназначенные для продажи (Примечание 17).

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет Директоров является органом, принимающим ключевые операционные и финансовые решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом Директоров для оценки результатов деятельности. В 2013 году Группа, следуя изменениям во внутренних политиках, изменила структуру и содержание информации в разрезе по сегментам, предоставляемой на рассмотрение Совету Директоров. Соответственно, информация по сегментам за 2012 и 2011 годы была пересмотрена.

Совет Директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО № 8 «*Операционные сегменты*» представлены в следующем виде:

- «Добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой, производством;
- «Переработка и Сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей сырой нефти и прочих углеводородов на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, занимающихся оказанием нефтесервисных услуг, услуг по обслуживанию и хранению, а также прочей непрофильной деятельностью, ни одно из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Все прочие сегменты».

В течение 2012 года операционное и финансовое управление Уфаоргсинтез было передано ОНК, дочернему предприятию Компании. Начиная с 2012 года, информация о результатах деятельности ОНК не включалась в отчеты, представляемые Совету Директоров, и результаты деятельности ОНК и его дочерних предприятий отражались в составе «Реконсоляции» до даты выбытия 17 сентября 2013 года (Примечание 18) в таблицах, представленных ниже.

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Добыча» представляет собой передачу нефти сегменту «Переработка и Сбыт» с целью переработки и продажи сырой нефти и оценивается на основе

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

рыночных цен на сырую нефть. Межсегментная выручка сегментов «Переработка и Сбыт» и прочих операционных сегментов представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях.

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом Директоров. В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности, скорректированная на амортизацию. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями. Учетная политика отчетных и прочих сегментов не отличается от учетной политики Группы.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года:

	Добыча	Пере- работка и Сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	2,297	541,938	5,355	13,706	-	563,296
Межсегментная выручка	168,281	6,833	18,149	2,317	(195,580)	-
Расходы по внешним контрагентам	(106,896)	(352,107)	(14,768)	(8,104)	-	(481,875)
Межсегментные расходы	(10,417)	(170,609)	(7,679)	(6,894)	195,599	-
EBITDA Сегмента	<u>60,786</u>	<u>35,788</u>	<u>2,573</u>	<u>2,283</u>	<u>19</u>	101,449
Амортизация						(20,028)
Убыток от обесценения инвестиции в зависимую компанию						(15,752)
Финансовые доходы						5,163
Финансовые расходы						(9,460)
Положительные курсовые разницы, нетто						1,094
Доля в прибыли зависимой компании и совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль						<u>492</u>
Прибыль до налогообложения						<u>62,958</u>
Расходы по налогу на прибыль						<u>(16,559)</u>
Прибыль за год						<u><u>46,399</u></u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года:

	Добыча	Пере- работка и Сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	1,714	510,899	7,529	12,360	-	532,502
Межсегментная выручка	169,648	6,957	18,646	5,545	(200,796)	-
Расходы по внешним контрагентам	(102,465)	(323,159)	(19,028)	(7,262)	-	(451,914)
Межсегментные расходы	(12,085)	(172,989)	(8,308)	(7,566)	200,948	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>62,243</u>	<u>30,759</u>	<u>1,284</u>	<u>4,527</u>	<u>152</u>	<u>98,965</u>
Амортизация						(18,377)
Финансовые доходы						4,808
Финансовые расходы						(11,883)
Положительные курсовые разницы, нетто						107
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль						(361)
Прибыль до налогообложения						<u>73,259</u>
Расходы по налогу на прибыль						(16,469)
Прибыль за год						<u><u>56,790</u></u>

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года:

	Добыча	Пере- работка и Сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	1,576	479,492	4,997	263	-	486,328
Межсегментная выручка	154,779	4,758	17,918	8,828	(186,283)	-
Расходы по внешним контрагентам	(84,772)	(305,490)	(13,479)	(6,785)	-	(410,526)
Межсегментные расходы	(14,275)	(160,377)	(10,400)	(2,152)	187,204	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>63,846</u>	<u>27,855</u>	<u>(326)</u>	<u>1,603</u>	<u>921</u>	<u>93,899</u>
Амортизация						(18,097)
Финансовые доходы						2,179
Финансовые расходы						(14,926)
Отрицательные курсовые разницы, нетто						(379)
Доля в прибыли зависимой компании и совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль						2,211
Прибыль до налогообложения						<u>64,887</u>
Расходы по налогу на прибыль						(15,098)
Прибыль за год						<u><u>49,789</u></u>

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Руководство Группы решило не представлять отдельное раскрытие информации в отношении географического месторасположения своих внеоборотных активов в силу того, что сумма, не относящаяся к Российской Федерации, является несущественной.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз*	309,205	263,557	243,704
Российская Федерация	235,798	229,434	207,720
Экспорт в другие страны Таможенного союза*	18,293	39,511	34,904
Итого	563,296	532,502	486,328

*Таможенный союз – союз между Беларуссией, Казахстаном и Россией, предусматривающий единую таможенную территорию, в пределах которой при торговле товарами не применяются таможенные пошлины и ограничения экономического характера между членами данного Союза.

Доля каждого из следующих контрагентов сегмента «Переработка и Сбыт» составляет 10% и более выручки Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	
	Выручка	% от выручки
Крупнейший контрагент 1	102,457	18%
Крупнейший контрагент 2	81,189	14%
Крупнейший контрагент 3	58,917	10%

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	
	Выручка	% от выручки
Крупнейший контрагент 1	66,576	13%
Крупнейший контрагент 2	54,986	10%

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Выручка	% от выручки
Крупнейший контрагент	82,695	17%

6. ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Нефтепродукты	438,783	406,428	382,199
Сырая нефть	113,655	113,043	92,348
Прочая выручка	10,858	13,031	11,781
Итого	563,296	532,502	486,328

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

7. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Заработная плата	25,532	27,130	24,944
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации (Примечание 8)	5,237	5,162	4,795
Прочие социальные взносы (Примечание 8)	1,657	1,776	1,475
Долевая компенсационная программа (Примечание 22)	1,166	1,091	689
Прочие вознаграждения сотрудникам	493	405	175
Итого	34,085	35,564	32,078

8. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Налог на добычу полезных ископаемых	60,049	57,183	51,508
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	5,237	5,162	4,795
Прочие социальные взносы	1,657	1,776	1,475
Налог на имущество	1,590	1,700	1,688
Прочие налоги	872	888	836
Итого	69,405	66,709	60,302

9. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Финансовые доходы			
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	3,125	2,073	1,212
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	1,590	2,735	478
Дивиденды	448	-	489
Итого	5,163	4,808	2,179
Финансовые расходы			
Проценты, начисленные по кредитам и займам	8,652	10,943	12,090
Амортизация дисконта	726	902	873
Прочие процентные расходы	82	38	38
Премия по выкупленным облигациям (Примечание 20)	-	-	1,925
Итого	9,460	11,883	14,926

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

10. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, отраженный в составе прибылей или убытков

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Налог на прибыль текущего года	18,807	14,668	13,793
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	35	(1,551)	268
Текущий налог на прибыль	18,842	13,117	14,061
(Выгода)/расходы по отложенному налогу на прибыль	(2,283)	3,352	1,037
Расходы по налогу на прибыль	16,559	16,469	15,098

Сумма налога на прибыль, рассчитанная исходя из действующей в Российской Федерации ставки налога на прибыль и суммы прибыли до налогообложения, отличается от суммы налога на прибыль, признанного в прибыли или убытке вследствие следующих факторов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Прибыль до налогообложения	62,958	73,259	64,887
Налог на прибыль по ставке 20%	12,592	14,652	12,977
Налоговый эффект постоянных разниц от продажи 25.1% доли в ООО «Башнефть-Полюс»	-	-	706
Налоговый эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	739	170	190
Налоговый эффект прочих расходов и доходов, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы	3,193	1,652	957
Временные разницы, признанные в результате корректировок налога на прибыль прошлых лет	-	1,546	-
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	35	(1,551)	268
Расходы по налогу на прибыль	16,559	16,469	15,098

Налог на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, в составе добавочного капитала Группа признала налоговые выгоды в размере 1,208 млн. рублей, относящиеся к выбытию ОНК и БНСА и отложенное налоговое обязательство в размере 213 млн. рублей, относящееся к выбытию ОНК (Примечание 18).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, расходы в размере 9 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года: выгоды в размере 55 млн. рублей, в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года: выгоды в размере 11 млн. рублей), по отложенному налогу на прибыль, относящиеся к пересмотру обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, были признаны в составе прочего совокупного дохода.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Отложенные налоговые активы и обязательства

В таблицах ниже представлено движение отложенных налоговых (активов) и обязательств за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов:

	1 января 2013 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Выбывшие суммы, в связи с выбытием дочерних предприятий	Прочие движения, включая суммы, возникшие при приоб- ретении дочерних предприятий	31 декабря 2013 года
Основные средства	34,564	512	(2,239)	(90)	32,747
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	3,662	(4,004)	-	-	(342)
Запасы	(461)	2,043	32	-	1,614
Торговая и прочая дебиторская задолженность	540	1,012	324	-	1,876
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,115)	(142)	-	-	(1,257)
Резервы	(73)	72	-	9	8
Торговая и прочая кредиторская задолженность	418	(1,664)	172	-	(1,074)
Прочее	26	(112)	3	-	(83)
Итого	37,561	(2,283)	(1,708)	(81)	33,489

	1 января 2012 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Передача лицензии им. Р. Требса и А. Титова	Прочие движения, включая суммы, возникшие при приоб- ретении дочерних предприятий	31 декабря 2012 года
Основные средства	29,796	983	3,698	87	34,564
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	3,294	368	-	-	3,662
Запасы	(442)	(19)	-	-	(461)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,165	(617)	-	(8)	540
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,945)	830	-	-	(1,115)
Резервы	(685)	667	-	(55)	(73)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(673)	1,091	-	-	418
Прочее	(23)	49	-	-	26
Итого	30,487	3,352	3,698	24	37,561

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

	1 января 2011 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Выбывшие суммы, в связи с выбытием дочерних предприятий	Прочие движения, включая суммы, возникшие при приоб- ретении дочерних предприятий	31 декабря 2011 года
Основные средства	32,225	2,288	(5,779)	1,062	29,796
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	2,817	439	38	-	3,294
Запасы	275	(780)	63	-	(442)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	747	51	367	-	1,165
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,449)	(496)	-	-	(1,945)
Резервы	(449)	(283)	58	(11)	(685)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(378)	(295)	-	-	(673)
Прочее	(298)	118	157	-	(23)
Итого	33,490	1,042	(5,096)	1,051	30,487

По состоянию на 31 декабря 2013 года отложенные налоговые активы в размере ноль рублей (31 декабря 2012 года: 225 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 240 млн. рублей) не были признаны в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, в связи с тем, что будущих налоговых прибылей будет недостаточно для использования данных налоговых активов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Пере- работка	Сбыт	Основные средства, связанные с электро- энергетикой	Итого
Первоначальная стоимость					
Остаток на 1 января 2011 года	118,478	148,435	11,937	54,499	333,349
Приобретение дочерних предприятий (Примечание 4)	-	-	7,350	-	7,350
Выбытие Башкирэнерго (Примечание 18)	-	-	-	(54,841)	(54,841)
Выбытие Башнефть-Полюс (Примечание 12)	(20,384)	-	-	-	(20,384)
Выбытие прочих дочерних и структурированных предприятий	(79)	(91)	-	-	(170)
Строительство и приобретения	34,595	9,416	410	342	44,763
Выбытия	(2,560)	(762)	(71)	-	(3,393)
Остаток на 31 декабря 2011 года	130,050	156,998	19,626	-	306,674
Приобретение дочерних предприятий	352	-	636	-	988
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова Башнефти (Примечание 12)	18,490	-	-	-	18,490
Выбытие дочерних и структурированных предприятий	(109)	(10)	-	-	(119)
Строительство и приобретения	15,546	14,419	710	-	30,675
Выбытия	(782)	(1,870)	(193)	-	(2,845)
Взнос в Финансовый Альянс (Примечание 26)	-	(1,877)	(207)	-	(2,084)
Остаток на 31 декабря 2012 года	163,547	167,660	20,572	-	351,779
Приобретение дочерних предприятий	207	-	336	-	543
Выбытие дочерних предприятий (Примечание 18)	(9,136)	(25,462)	-	-	(34,598)
Строительство и приобретения	29,307	12,508	1,045	-	42,860
Выбытия	(2,702)	(164)	(982)	-	(3,848)
Остаток на 31 декабря 2013 года	181,223	154,542	20,971	-	356,736
Накопленная амортизация и обесценение					
Остаток на 1 января 2011 года	(11,201)	(22,841)	(1,363)	(6,824)	(42,229)
Выбытие Башкирэнерго (Примечание 18)	-	-	-	7,958	7,958
Выбытие прочих дочерних и структурированных предприятий	29	59	-	-	88
Амортизационные отчисления	(6,981)	(10,230)	(790)	(1,134)	(19,135)
Выбытия	101	205	11	-	317
Восстановление обесценения/(обесценение)	120	20	(56)	-	84
Остаток на 31 декабря 2011 года	(17,932)	(32,787)	(2,198)	-	(52,917)
Выбытие дочерних и структурированных предприятий	37	4	-	-	41
Амортизационные отчисления	(7,811)	(9,401)	(1,205)	-	(18,417)
Выбытия	102	501	31	-	634
Взнос в Финансовый Альянс (Примечание 26)	-	415	31	-	446
Обесценение	(1,144)	(2,352)	(921)	-	(4,417)
Остаток на 31 декабря 2012 года	(26,748)	(43,620)	(4,262)	-	(74,630)
Выбытие дочерних предприятий	2,761	10,684	-	-	13,445
Амортизационные отчисления	(8,943)	(9,699)	(1,252)	-	(19,894)
Выбытия	1,578	257	123	-	1,958
(Обесценение)/восстановление обесценения	(576)	267	63	-	(246)
Остаток на 31 декабря 2013 года	(31,928)	(42,111)	(5,328)	-	(79,367)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2011 года	107,277	125,594	10,574	47,675	291,120
На 31 декабря 2011 года	112,118	124,211	17,428	-	253,757
На 31 декабря 2012 года	136,799	124,040	16,310	-	277,149
На 31 декабря 2013 года	149,295	112,431	15,643	-	277,369

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

На 31 декабря 2013 года основные средства с остаточной стоимостью ноль рублей (31 декабря 2012 года: ноль рублей, 31 декабря 2011 года: 6,142 млн. рублей) были переданы в залог в качестве обеспечения банковских кредитов Группы.

В течение 2012 года в результате сложившихся неблагоприятных рыночных условий (снижения цен на определенные виды продуктов нефтехимии) Группа провела анализ возмещаемой стоимости активов, используемых при производстве указанной продукции. Данный анализ привел к признанию убытка от обесценения в размере 2,094 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе прочих операционных расходов, нетто. Возмещаемая стоимость была определена на основе ценности использования. Ставка дисконтирования при оценке ценности использования составила 15.0% в год. В 2013 и 2011 годах тест на обесценение активов не проводился, так как отсутствовали признаки обесценения.

Также, в течение 2012 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости некоторых активов. В результате данного анализа был выявлен убыток от обесценения в размере 2,323 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе прочих операционных расходов, нетто.

Геологоразведочные активы

Ниже представлена информация об изменении величины капитализированных геологоразведочных активов, включенных в основные средства, связанные с добычей нефти и газа:

Остаток на 1 января 2011 года	17
Приобретение прав на геологоразведку и разработку	18,490
Капитализированные затраты	2
Реклассификация в активы, связанные с разработкой месторождений	(13)
Передано в качестве вклада в совместную деятельность (Примечание 12)	(18,490)
Остаток на 31 декабря 2011 года	6
Приобретение прав на геологоразведку и разработку	4,514
Капитализированные затраты	789
Реклассификация в активы, связанные с разработкой месторождений	(4)
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова Башнефти (Примечание 12)	18,490
Остаток на 31 декабря 2012 года	23,795
Приобретение прав на геологоразведку и разработку	1
Капитализированные затраты	11,879
Реклассификация в активы, связанные с разработкой месторождений	(23,705)
Приобретение дочерних предприятий	207
Остаток на 31 декабря 2013 года	12,177

В 2012 году Группа была признана победителем аукциона на право приобретения лицензий на разработку Янгарейского и Сибирягинского участков недр в Ненецком автономном округе. Общая стоимость приобретенных лицензий составила 4,514 млн. рублей.

В августе 2013 года Группа начала производство нефти на месторождении Требса в Ненецком Автономном Округе, в результате чего геологоразведочные активы стоимостью 23,705 млн. рублей были реклассифицированы в активы, связанные с разработкой месторождений.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа признала расходы на геологоразведку в размере 3,401 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года: 332 млн. рублей, в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года: 467 млн. рублей) в составе Производственных и операционных расходов.

Платежи за приобретение геологоразведочных активов, осуществленные в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, включены в приобретение основных средств в консолидированном отчете о движении денежных средств в размере 4,712 млн. рублей (год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 5,303 млн. рублей, год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 301 млн. рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

12. ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года		Год, закончившийся 31 декабря 2012 года		Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Инвестиции в зависимые компании	Инвестиции в совместную деятельность	Инвестиции в зависимые компании	Инвестиции в совместную деятельность	Инвестиции в зависимые компании	Инвестиции в совместную деятельность
Остаток на начало года	21,210	7,409	19,222	16,310	20,327	-
Приобретение ООО «Финансовый альянс» (Примечание 26)	-	-	-	1,620	-	-
Нереализованный доход от продажи основных средств ООО «Финансовый альянс» (Примечание 26)	-	-	-	(343)	-	-
Исключение доли Группы в прибыли по сделке с Башнефть-Полюс	-	1,174	-	-	-	-
Выбытие Аспэка	-	-	-	-	(3,316)	-
Обесценение ОАО «Белкамнефть»	(15,752)	-	-	-	-	-
Выбытие ОАО «Белкамнефть» в активы, предназначенные для продажи	(6,469)	-	-	-	-	-
Выбытие ООО «Финансовый альянс» (Примечание 26)	-	-	-	(1,429)	-	-
Учреждение Башнефть-Полюс, совместной деятельности с ОАО «Лукойл»	-	-	-	-	-	10,970
Дополнительные вложения в Башнефть-Полюс	-	10,784	-	3,122	-	5,340
Уменьшение инвестиции в совместную деятельность в связи с передачей Башнефти лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова	-	-	-	(9,522)	-	-
Доля в прибыли/(убытке) за период	1,011	(519)	1,988	(2,349)	2,211	-
Остаток на конец года	-	18,848	21,210	7,409	19,222	16,310

Совместная деятельность

27 декабря 2011 года Группа заключила соглашение с ОАО «Лукойл» в отношении разработки месторождения им. Р. Требса и А. Титова, в рамках которого Группа продала ОАО «Лукойл» 25.1% долю в Башнефть-Полюс, 100% дочернем предприятии, за денежное вознаграждение в размере 4,768 млн. рублей и подписала соглашение о совместной деятельности. Несмотря на то, что Группа владеет 74.9% долей в Башнефть-Полюс, инвестиция классифицируется в составе инвестиции в совместную деятельность (Примечание 3).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В рамках организации совместной деятельности Группа реализовала геологоразведочные активы Башнефть-Полюсу за денежное вознаграждение в размере 1,874 млн. рублей, равное остаточной стоимости данных активов.

Также, одновременно с учреждением, Группа выдала займ Башнефть-Полюс в размере 5,340 млн. рублей с годовой процентной ставкой 8.25%. Данный займ был учтен как дополнительный вклад в совместную деятельность, так как, в сущности, формирует часть инвестиции Группы в Башнефть-Полюс.

На дату реклассификации инвестиции из дочернего предприятия в компанию, учитываемую методом долевого участия, стоимость оставшейся у Группы доли владения приблизительно равна справедливой стоимости.

На дату заключения соглашения о продаже 25.1% доли в Башнефть-Полюс компании ОАО «Лукойл» балансовая стоимость активов и обязательств Башнефть-Полюс составляла:

	<u>27 декабря 2011 года</u>
АКТИВЫ	
Геологоразведочные активы	1,894
Лицензия на месторождение им. Р. Требса и А. Титова	18,490
Торговая и прочая дебиторская задолженность	586
Денежные средства и их эквиваленты	3,435
	<u>24,405</u>
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(3,698)
Займы	(5,340)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(721)
	<u>(9,759)</u>
Стоимость чистых активов на дату утраты контроля	<u><u>14,646</u></u>

Финансовый результат от продажи доли в Башнефть-Полюс представлен ниже:

	<u>27 декабря 2011 года</u>
Полученное вознаграждение	4,768
За вычетом: балансовая стоимость 25.1% доли Группы в чистых активах	(3,676)
Доход от продажи доли владения	<u><u>1,092</u></u>

Данный доход был признан в составе прочих операционных расходов, нетто в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Одновременно Группа признала расход по налогу на прибыль в размере 951 млн. рублей в отношении данной операции.

В таблице ниже представлена сверка балансовой стоимости «Башнефть-Полюс» до выбытия и балансовой стоимости оставшейся у Группы доли владения в компании, учтенной по методу долевого участия:

	<u>27 декабря 2011 года</u>
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	14,646
За вычетом: балансовая стоимость 25.1% доли Группы в чистых активах	(3,676)
Балансовая стоимость инвестиции, учитываемой по методу долевого участия	<u><u>10,970</u></u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В 2012 году Группа выдала дополнительный займ Башнефть-Полюс в размере 3,122 млн. рублей. Данный займ был учтен как дополнительный вклад в совместную деятельность, так как, в сущности, формирует часть инвестиции Группы в Башнефть-Полюс. В 4 квартале 2012 года процентная ставка по займу была снижена до 8.0%.

18 мая 2012 года в исполнение решения Федерального агентства по недропользованию, лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова была возвращена Компании. Лицензия с балансовой стоимостью 18,490 млн. рублей была учтена Группой в составе основных средств с соответствующим уменьшением инвестиции в Башнефть-Полюс. Денежное вознаграждение в размере 4,768 млн. рублей, полученное Группой от ОАО «Лукойл» за 25.1% долю владения в Башнефть-Полюсе, было признано в составе прочих долгосрочных обязательств в качестве условного обязательства с неопределенной датой погашения до момента согласования плана дальнейшей совместной разработки месторождения между Группой и ОАО «Лукойл».

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа выдала займ Башнефть-Полюс в размере 10,035 млн. рублей с годовой процентной ставкой 8.0%. Данный займ был учтен как дополнительный вклад в совместную деятельность, так как, в сущности, формирует часть инвестиции Группы в Башнефть-Полюс. В течение 2013 года Группа и ОАО «Лукойл» приняли решение о дополнительном взносе в Башнефть-Полюс в размере 1,000 млн. рублей, пропорционально своим долям участия, который не был оплачен по состоянию на 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2013 года доля Группы в обязательствах капитального характера совместной деятельности составила 1,338 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 950 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 470 млн. рублей).

Ниже представлена общая финансовая информация, отраженная в финансовой отчетности Башнефть-Полюс, подготовленная в соответствии с требованиями МСФО (скорректированная Группой для целей учета по методу долевого участия):

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Внеоборотные активы	2,868	2,467	22,289
Оборотные активы	24,887	8,181	2,029
Долгосрочные обязательства	(24,702)	(11,345)	(9,049)
Краткосрочные обязательства	(4,675)	(2,800)	(623)
Указанные выше активы и обязательства включают в себя:			
Денежные средства и их эквиваленты	9	-	44
Краткосрочные обязательства (за исключением Торговой и прочей кредиторской задолженности и Резервов)	(154)	-	-
Долгосрочные обязательства (за исключением Торговой и прочей кредиторской задолженности и Резервов)	(24,702)	(11,345)	(5,351)
Итого выручка	15,677	2,711	
Итого прибыль/(убыток) за год	877	(3,340)	
Итого совокупный доход/(убыток) за год	877	(3,340)	
Указанная выше прибыль/(убыток) за год включает:			
Амортизация	(208)	(7)	
Процентный расход	-	(690)	
Процентный доход	1	2	
Налог на прибыль	-	(30)	

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, процентные расходы в размере 1,302 млн. рублей были включены в стоимость объектов основных средств (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: ноль рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: ноль рублей).

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в совместную деятельность, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Чистые (обязательства)/активы совместной деятельности	(1,622)	(3,497)	14,646
Доля участия Группы в совместной деятельности	74.9%	74.9%	74.9%
	(1,215)	(2,619)	10,970
Корректировки:			
Займы, выданные Башнефть-Полюсу	18,497	8,462	5,340
Эффект от передачи лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова Башнефти	1,566	1,566	-
Доля Группы в чистых активах совместной деятельности	18,848	7,409	16,310

Зависимые компании

ОАО «Белкамнефть»

Группа владела 38.5% акций ОАО «Белкамнефть» (далее «Белкамнефть»), компании, занимающейся добычей сырой нефти. 10 июля 2013 года Совет Директоров Компании одобрил план продажи инвестиции в Белкамнефть. В соответствии с этим решением, инвестиция Группы в Белкамнефть была реклассифицирована в инвестицию, предназначенную для продажи в соответствии с МСФО № 5. В результате, балансовая стоимость инвестиции Группы в Белкамнефть, в размере 22,221 млн. рублей была переоценена по справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию в размере 6,469 млн. рублей. Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью за вычетом затрат на реализацию была признана в качестве Обесценения инвестиции в зависимую компанию. Данное обесценение было вызвано, прежде всего, изменением структуры владения контролирующего акционера Белкамнефть, которое негативно отразилось на возможности Компании оказывать существенное влияние на Белкамнефть. Инвестиция в Белкамнефть была продана Группой 30 сентября 2013 года за 6,469 млн. рублей.

Ниже представлена финансовая информация о деятельности Белкамнефть:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Внеоборотные активы	52,390	54,781
Оборотные активы	33,822	27,447
Долгосрочные обязательства	(9,453)	(10,210)
Краткосрочные обязательства	(3,709)	(4,133)

	Период, закончившийся 10 июля 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Итого выручка	11,543	23,023	22,736
Прибыль и совокупный доход	2,639	5,191	5,615
Доля Группы в прибыли Белкамнефти	1,011	1,988	2,162

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в Белкамнефть, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Чистые активы зависимой компании	73,050	67,885
Доля участия Группы в Белкамнефть	38.5%	38.5%
	28,124	26,136
Корректировка справедливой стоимости на дату получения существенного влияния	(6,914)	(6,914)
Доля Группы в чистых активах Белкамнефть	21,210	19,222

ООО «Аспэк»

Группа владела 49.99% акций ООО «Аспэк». ООО «Аспэк» осуществляет розничную и оптовую продажу нефтепродуктов, строительством и розничной продажей автомобилей. 1 июля 2011 года в рамках реорганизации ООО «Аспэк», Группа обменяла 49.99% долю в ООО «Аспэк» на 100% долю в БН-Нефтепродукт (Примечание 4).

Ниже представлена финансовая информация о деятельности ООО «Аспэк»:

	Период, закончившийся 30 июня 2011 года
Выручка	19,046
Прибыль и совокупный доход	98

13. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Долгосрочные инвестиции			
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	3,506	20,912	4,978
Инвестиция в Уфаоргсинтез, имеющаяся в наличии для продажи, по справедливой стоимости	423	-	-
Производные финансовые инструменты	90	-	-
Инвестиция в БЭСК, имеющаяся в наличии для продажи, по первоначальной стоимости	-	7,406	-
Депозиты	-	1,000	3
Итого	4,019	29,318	4,981
Краткосрочные инвестиции			
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	5,020	14,491	21,504
Депозиты	46	4,136	129
Инвестиция в Башкирэнерго, предназначенная для продажи	-	-	12,812
Прочие финансовые активы	-	8	101
Итого	5,066	18,635	34,546

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 годов долгосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляют собой займы выданные и векселя с годовой процентной ставкой от 5.0% до 5.40% и от 5.0% до 7.75%, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2013 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляют собой инвестиции в корпоративные облигации, не котирующиеся на активном рынке, с годовой процентной ставкой 6.0%, и займы выданные и векселя с годовой процентной ставкой от 2.5% до 8.5%. По состоянию на 31 декабря 2012 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, были представлены векселями с годовой процентной ставкой от 2.5% до 8.5% (31 декабря 2011: от 3.5% до 8.3%) и беспроцентными векселями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее «ИНТЕР РАО»), принадлежащими Системе-Инвест.

Инвестиции, предназначенные для продажи и имеющиеся в наличии для продажи

Инвестиции, предназначенные для продажи, по состоянию на 31 декабря 2011 года были представлены инвестицией Группы в Башкирэнерго, признанной в результате «сквозного» метода учета инвестиции в Систему-Инвест, предполагающего признание доли Группы в активах и обязательствах Системы-Инвест. Данная инвестиция, предназначенная для продажи, была учтена по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и балансовой стоимостью на 31 декабря 2011 года.

В 2012 году была проведена реорганизация Башкирэнерго путем разделения на ОАО «Башэнергоактив» (далее «Башэнергоактив»), представляющее генерирующую часть бизнеса, и БЭСК, владеющее распределительными сетями. Система-Инвест продала долю в Башэнергоактив ИНТЕР РАО, увеличив долю в акциях БЭСК. Таким образом, Группа также владеет инвестицией в БЭСК через свою долю в Системе-Инвест. Группа признают данную инвестицию в качестве инвестиции, имеющейся в наличии для продажи несмотря на то что эффективная доля владения составляла 45.7%, в силу отсутствия существенного влияния на БЭСК, так как принятие решений в отношении финансовой и операционной деятельности БЭСК осуществляется Системой без участия Группы (Примечание 3). Данная инвестиция, имеющаяся в наличии для продажи, учтена по себестоимости в связи с отсутствием возможности определения достоверной справедливой стоимости.

Как описано в Примечании 18, 17 сентября 2013 года Группа продала Системе 98% пакет акций ОНК. Оставшаяся доля владения Группы в Уфаоргсинтез (эффективная доля 10.64%, удерживаемая через Систему-Инвест, и 5.33%, удерживаемые через дочернее предприятие Группы) была классифицирована в качестве инвестиции, имеющейся в наличии для продажи. 31 декабря 2013 года Группа реклассифицировала все активы и обязательства, удерживаемые через Систему-Инвест, в активы, предназначенные для продажи (Примечание 17). В результате инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, по состоянию на 31 декабря 2013 года были представлены только 5.33% долей в Уфаоргсинтезе, удерживаемой через дочернее предприятие Группы.

Депозиты

Краткосрочные депозиты по состоянию на 31 декабря 2013 года представляют собой депозиты с годовыми процентными ставками от 7.35% до 8.30% (31 декабря 2012 года: от 6.75% до 8.7%, 31 декабря 2011 года: от 3.0% до 8.75%).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

14. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Запасы, которые будут использованы в производстве не ранее, чем через 12 месяцев			
Катализаторы	3,022	2,351	2,006
Итого	3,022	2,351	2,006
Запасы, которые будут использованы в производстве в течение 12 месяцев			
Нефтепродукты	13,228	12,938	14,646
Сырая нефть	988	512	502
Сырье и прочие запасы	7,898	11,487	9,771
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	(664)	(1,098)	(846)
Итого	21,450	23,839	24,073

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть), признанная в качестве расходов, отчетного года составила 7,496 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 8,127 млн. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 7,111 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов Группа не имеет запасов, оцененных по чистой стоимости реализации.

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Торговая дебиторская задолженность	21,393	19,772	16,260
Прочая дебиторская задолженность	7,834	10,603	2,242
Итого	29,227	30,375	18,502
За вычетом резерва по сомнительным долгам	(1,910)	(2,009)	(2,104)
Итого	27,317	28,366	16,398

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы за реализацию нефти и нефтепродуктов составляет 5-10 дней. В течение годовых отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов, проценты по торговой дебиторской задолженности не начислялись, тем не менее, некоторые договоры предусматривают штрафы за просрочку платежа. Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Группа использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит. По состоянию на 31 декабря 2013 года доля пяти крупнейших контрагентов Группы в общем остатке дебиторской задолженности составляла 72.1% (31 декабря 2012 года: 75.3%; 31 декабря 2011 года: 71.3%). Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Группы внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Группа регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

Резерв по сомнительным долгам создается по просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности, исходя из оценки нереальной к взысканию задолженности, определенной на основании прошлого опыта. Резерв по сомнительным долгам регулярно пересматривается, исходя из фактов и обстоятельств, существующих на каждую отчетную дату.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Торговая и прочая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена далее:

	31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение
Непросроченная	26,375	-	27,317	-	14,705	-
Просроченная до 30 дней	24	(20)	69	(2)	447	(5)
Просроченная от 31 до 90 дней	215	(13)	465	(10)	735	(24)
Просроченная от 91 до 180 дней	461	(59)	202	(20)	274	(12)
Просроченная от 181 до 365 дней	523	(189)	262	(48)	276	(123)
Просроченная более 365 дней	1,629	(1,629)	2,060	(1,929)	2,065	(1,940)
Итого	29,227	(1,910)	30,375	(2,009)	18,502	(2,104)

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Остаток на начало года	2,009	2,104	2,852
Отражено в составе прибылей и убытков	236	202	1,161
Выбыло при выбытии дочерних и структурированных предприятий	(160)	(1)	(1,067)
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	(175)	(296)	(842)
Остаток на конец года	1,910	2,009	2,104

В состав резерва по сомнительным долгам входит специальный резерв в отношении торговых и прочих дебиторов, находящихся в процессе ликвидации или банкротства, в сумме 1,296 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 1,290 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 1,331 млн. рублей). Величина начисленного резерва представляет собой разницу между суммой этой дебиторской задолженности и величиной ожидаемых денежных поступлений. У Группы нет залогового обеспечения в отношении данных сумм.

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	10,425	11,320	15,195
Расчетные счета	5,970	8,784	13,159
Итого	16,395	20,104	28,354

По состоянию на 31 декабря 2013 года депозиты до востребования представлены банковскими депозитами в рублях с годовыми процентными ставками от 4.0% до 6.85% (31 декабря 2012 года: от 2.0% до 7.1%, 31 декабря 2011 года: от 0.1% до 8.3%) и долларах США с годовыми процентными ставками от 0.05% до 0.06% (31 декабря 2012 года: от 0.07% до 1.0%). Сроки погашения по данным депозитам не превышают 3 месяца с даты их размещения.

По состоянию на 31 декабря 2012 года высоколиквидные инвестиции представляют собой беспроцентные векселя ИНТЕР РАО, деноминированные в рублях, на сумму 1,717 млн. рублей, принадлежащие Системе-Инвест. Сроки погашения по данным векселям не превышают 3 месяца с даты их размещения.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Группа размещает денежные средства и их эквиваленты в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже В+.

17. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

17 декабря 2013 года Совет директоров Компании утвердил программу реорганизации, включающую присоединение ООО «Башнефть-Инвест» («Башнефть-Инвест»), (см. далее) к Башнефти и принял решение о созыве Внеочередного общего собрания акционеров Компании («ВОСА») 3 февраля 2014 года, (требуемого для утверждения реорганизации в соответствии с российским законодательством). В соответствии с программой реорганизации, Башнефть-Инвест будет создан путем выделения из Системы-Инвест в качестве 100% дочернего предприятия Компании после утверждения реорганизации на ВОСА. В момент выделения Башнефть-Инвест получит 38,139,925 обыкновенных акций Компании (ранее принадлежавших Системе-Инвест), а также примет на себя обязательства Системы-Инвест по займу, предоставленному Компанией. В результате реорганизации Компания выйдет из состава акционеров Системы-Инвест.

При получении необходимых одобрений регулирующих органов, процесс реорганизации Компании планируется завершить к 1 июля 2014 года. В результате, по состоянию на отчетную дату все активы и обязательства, ранее учитываемые Компанией методом «сквозного» учета (Примечание 3), были классифицированы в качестве активов предназначенных для продажи. Ни на дату реклассификации активов и обязательств в качестве активов, предназначенных для продажи, ни на 31 декабря 2013 года убыток от обесценения не признавался.

Основные статьи активов и обязательств, реклассифицированных в качестве предназначенных для продажи, по состоянию на 31 декабря 2013 года представлены ниже:

	<u>31 декабря 2013 года</u>
АКТИВЫ	
Финансовые активы	37,312
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,146
Денежные средства и их эквиваленты	504
Итого активы, предназначенные для продажи	<u>38,962</u>
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Займы и кредиты	612
Торговая и прочая кредиторская задолженность	45
Отложенные налоговые обязательства	213
Прочие налоговые обязательства	13
Итого обязательства, напрямую относящиеся к активам, предназначенным для продажи	<u>883</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

18. ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЙ И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Выбытие дочерних предприятий

Выбытие ОАО «Объединенная нефтехимическая компания»

17 сентября 2013 года Группа продала Системе 98% пакет акций ОНК за денежное вознаграждение в размере 6,200 млн. рублей. ОНК является управляющей компанией нефтехимических активов Группы, включая Уфаоргсинтез. Группа признала убыток от продажи в размере 5,749 млн. рублей, за вычетом эффекта налогообложения, относящегося к транзакции, в сумме 564 млн. рублей, в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале в качестве операции с контролирующим акционером. Оставшаяся доля владения Группы в Уфаоргсинтез (эффективная доля 10.64%, удерживаемая через Систему-Инвест и 5.33%, удерживаемые через дочернее предприятие Группы) была классифицирована в качестве инвестиции, имеющейся в наличии для продажи (Примечание 13). Часть убытка в сумме 882 млн. рублей представляет результат переоценки оставшейся доли до справедливой стоимости. Результат данной транзакции представлен ниже:

	<u>17 сентября 2013 года</u>
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	4,509
Торговая и прочая дебиторская задолженность	703
Авансы выданные и расходы будущих периодов	207
Налоги к возмещению	542
Запасы	1,771
Финансовые активы	<u>2,296</u>
Внеоборотные активы	
Основные средства	13,651
Авансы на приобретение основных средств	58
Прочие внеоборотные активы	<u>145</u>
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,099)
Авансы полученные	(360)
Задолженность по налогам	(235)
Прочие краткосрочные обязательства	<u>(17)</u>
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	(1,568)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>(91)</u>
Выбывшие чистые активы	19,512
Неконтролирующие доли владения	(5,004)
	<u>14,508</u>
Справедливая стоимость 15.97% оставшейся доли владения Группы в Уфаоргсинтез	1,995
Отложенное налоговое обязательство, признанное в отношении оставшейся доли в Уфаоргсинтез	(213)
Налоговая выгода, возникшая в результате выбытия ОНК	777
Вознаграждение от выбытия ОНК, причитающееся к получению	6,200
Убыток от выбытия ОНК	<u><u>5,749</u></u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Выбытие ООО «Башнефть-Сервисные Активы»

30 сентября 2013 года Группа продала 100% долю владения в БНСА Системе за денежное вознаграждение в размере 4,100 млн. рублей. БНСА является управляющей компанией нефтесервисного холдинга, состоящего из 11 нефтесервисных организаций. Данные компании осуществляют услуги по бурению, текущему и капитальному ремонту скважин, производству нефтепромыслового оборудования и механосервису, оказанию транспортных услуг и услуг по строительству. Группа признала убыток от продажи в размере 4,706 млн. рублей, за вычетом эффекта налогообложения, относящегося к транзакции, в сумме 431 млн. рублей, в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале в качестве операции с контролирующим акционером. Результат данной транзакции представлен ниже:

	30 сентября 2013 года
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	1,125
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6,115
Авансы выданные и расходы будущих периодов	70
Налоги к возмещению	106
Запасы	1,265
Внеоборотные активы	
Основные средства	7,502
Прочие внеоборотные активы	2
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5,451)
Авансы полученные	(12)
Задолженность по налогам	(735)
Прочие краткосрочные обязательства	(49)
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	(338)
Прочие долгосрочные обязательства	(363)
Выбывшие чистые активы	
9,237	
Налоговая выгода, возникшая в результате выбытия БНСА	431
Полученное вознаграждение от выбытия БНСА	
4,100	
Убыток от выбытия БНСА	
4,706	

Прекращенная деятельность

Выбытие Башкирэнерго

5 мая 2011 года Башнефть, Уфанефтехим, Новойл и УНПЗ обменяли принадлежащую им 48.22% долю в Башкирэнерго на 28.49% долю в Системе-Инвест (Примечание 4). В результате данной операции возможность осуществлять контроль над деятельностью Башкирэнерго перешла к Системе, контролирующему акционеру Системы-Инвест, и с этой даты Группа прекратила консолидировать Башкирэнерго. Доля Группы в инвестиции Системы-Инвест в Башкирэнерго была классифицирована в качестве инвестиции, имеющейся в наличии для продажи (Примечание 13).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Результаты деятельности и чистый денежный поток Башкирэнерго представлены ниже:

	Период, закончившийся 5 мая 2011 года
Выручка	30,356
Производственные и операционные расходы	(22,837)
Амортизация	(1,177)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(921)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(837)
Прочие операционные расходы, нетто	(173)
Прибыль от операционной деятельности	4,411
Финансовые расходы	(28)
Прибыль до налогообложения	4,383
Расходы по налогу на прибыль	(837)
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД ОТ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	3,546
Принадлежащая:	
Акционерам материнской компании	1,254
Неконтролирующим долям владения	2,292
Денежные средства от прекращенной деятельности, нетто	
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	1,399
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(996)
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(100)
Итого	303

На дату выбытия активы и обязательства Башкирэнерго были представлены следующим образом:

	5 мая 2011 года
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	885
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6,216
Авансы выданные и расходы будущих периодов	419
Прочие налоги к возмещению	2,139
Запасы	1,349
Прочие оборотные активы	164
Внеоборотные активы	
Основные средства	46,883
Авансы на приобретение основных средств	3,926
Прочие внеоборотные активы	270
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,849)
Авансы полученные	(1,369)
Прочие налоговые обязательства	(2,045)
Прочие краткосрочные обязательства	(292)
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	(1,407)
Прочие долгосрочные обязательства	(896)
Выбывшие чистые активы	53,393

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Результат от выбытия Башкирэнерго

	5 мая 2011 года
Выбывшие чистые активы	(53,393)
Неконтролирующие доли владения	34,663
	(18,730)
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	5,797
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях	6,399
Увеличение доли владения в прочих активах и обязательствах Системы-Инвест	(5,156)
Балансовая стоимость 23.62% доли Группы в инвестициях Системы-Инвест в Башкирэнерго, учтенная по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и балансовой стоимости	12,812
Превышение увеличения долей владения Компании в дочерних предприятиях над внесенным вознаграждением, признанное в составе нераспределенной прибыли	1,122
Чистый отток денежных средств в связи с выбытием дочернего предприятия	(885)

Оборот Группы с Башкирэнерго, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении в составе продолжающейся деятельности, представлен ниже:

	Период, закончившийся 5 мая 2011 года
Выручка	374
Производственные и операционные расходы	(4,987)
Прочие операционные расходы, нетто	(272)

19. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
188,710,587 (31 декабря 2011: 170,169,754) обыкновенных акций номиналом 1 рубль	2,076	2,076	1,871
38,673,878 (31 декабря 2011: 34,622,686) привилегированных акций номиналом 1 рубль	425	425	381
Итого	2,501	2,501	2,252

В результате реорганизации Группы 1 октября 2012 года (Примечание 4) акции присоединенных компаний были конвертированы в дополнительно выпущенные Компанией 18,540,833 обыкновенные акции и 4,051,192 привилегированные акции.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В течение периода с мая по июнь 2012 года Группа приобрела собственные акции Компании на общую сумму 11,070 млн. рублей в результате обязательного выкупа акций Компании и дочерних предприятий, участвовавших в реорганизации Группы (Примечание 4).

В октябре-ноябре 2012 года Bashneft Middle East Limited, дочернее предприятие Башнефти, приобрело 2,596,805 обыкновенных акций и 133,640 привилегированных акций Компании за 4,627 млн. рублей. В результате данной сделки было признано соответствующее количество собственных акций, выкупленных у акционеров.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В ноябре 2012 года Башнефть реализовала АФК «Система» 2,131,226 привилегированных акций за 2,617 млн. рублей. В результате данной сделки был признан убыток в размере 360 млн. рублей в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

По состоянию на 31 декабря 2013 года количество собственных акций, выкупленных у акционеров, составило 36,647,659 акций (31 декабря 2012: 36,647,659 акций, 31 декабря 2011: 21,179,317 акций), включая 28,354,604 акции, принадлежащие Системе-Инвест, относящиеся к Группе (31 декабря 2012: 28,354,604 акции, 31 декабря 2011: 21,179,317 акций).

Дивиденды и нераспределенная прибыль

Обыкновенные акции Компании дают право их держателям на один голос (на акцию) на собрании акционеров Компании и право на получение дивидендов, по мере их утверждения.

Привилегированные акции дают право их держателям на получение некумулятивных дивидендов, величина которых утверждается по усмотрению руководства Компании или при объявлении дивидендов по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров, в случае, если Компанией были объявлены дивиденды. В случае если дивиденды не были объявлены, привилегированные акции наделяют их владельцев правом голоса, аналогичным праву владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

29 июня 2011 года Компания объявила дивиденды в размере 131.27 рублей на одну акцию на общую сумму 26,883 млн. рублей, 259 млн. рублей из них не были оплачены на 31 декабря 2011 года.

29 июня 2012 года Компания объявила дивиденды в размере 99 рублей на одну акцию на общую сумму 20,274 млн. рублей, 224 млн. рублей из них не были оплачены на 31 декабря 2012 года.

27 июня 2013 года Компания объявила дивиденды в размере 24 рубля на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 5,324 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

17 декабря 2013 года Компания объявила дивиденды в размере 199 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 45,250 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2013 года задолженность по выплате дивидендов составила 275 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы, составленной в соответствии с МСФО.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли, приходящейся на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании. Собственные акции Компании, признанные в связи с владением Системой-Инвест долей в Группе, вычитались из общего количества акций в обращении при расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(в миллионах рублей, за исключением информации об акциях)			
Базовое и разводненное средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	157,085,505	151,224,401	152,275,527
Базовое и разводненное средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении	33,651,301	32,188,317	34,622,686
Базовое и разводненное средневзвешенное количество акций в обращении	190,736,806	183,412,718	186,898,213
Прибыль за год, принадлежащая владельцам обыкновенных акций Компании	38,024	43,114	39,623
Прибыль за год, принадлежащая владельцам привилегированных акций Компании	8,146	9,177	9,009
Прибыль за год от продолжающейся деятельности, принадлежащая акционерам Компании	46,170	52,291	48,632
Прибыль за год, принадлежащая владельцам обыкновенных акций Компании	-	-	1,022
Прибыль за год, принадлежащая владельцам привилегированных акций Компании	-	-	232
Прибыль за год от прекращенной деятельности, принадлежащая акционерам Компании	-	-	1,254
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей на 1 акцию):			
От продолжающейся и прекращенной деятельности	242.06	285.10	266.92
От продолжающейся деятельности	242.06	285.10	260.21

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

20. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства						
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%- 8.85%	29,960	-	-	-	-
Необеспеченные займы с фиксированной ставкой	8.35%- 8.85%	19,984	8.9%- 9.53%	59,928	7.75%- 8.95%	77,364
Обеспеченные займы с плавающей ставкой	Libor 1M+ 1.70%	13,697	Libor 1M + 1.55%	3,022	Libor 1M + 1.55%	7,989
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.0%	9,992	9.0%	9,985	-	-
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,269	8.35%	5,266	-	-
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	-	-	-	-	9.35%	9,980
Обеспеченные займы с фиксированной ставкой	-	-	-	-	8.0%	121
Итого		78,902		78,201		95,454
Краткосрочные обязательства						
Текущая часть обеспеченных займов с плавающей ставкой	Libor 1M+ 1.55%- 1.70%	8,904	Libor 1M + 1.55%	4,534	Libor 1M + 1.55%	1,610
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	0.10%	3,010	9.35%	9,990	-	-
Текущая часть необеспеченных займов с фиксированной ставкой	-	-	7.75%	17,483	-	-
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	-	-	-	-	12.5%	11,454
Текущая часть обеспеченных займов с фиксированной ставкой	-	-	-	-	8.0%	468
Итого		11,914		32,007		13,532

Необеспеченные облигационные займы

22 декабря 2009 года Группа выпустила 50,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку. С даты выпуска до 21 декабря 2012 года облигации имели годовую процентную ставку равную 12.5%, выплаты купонного дохода производились два раза в год. В октябре 2011 года Группа осуществила свое право по досрочному выкупу облигаций, в результате чего 38,496,306 облигаций были выкуплены за 1,050 рублей за облигацию. Превышение стоимости выкупа над номинальной стоимостью облигаций в размере 1,925 млн. рублей было признано в составе консолидированного отчета о совокупном доходе. В декабре 2012 года Группа осуществила обязательный выкуп 6,220,765 облигаций у держателей, принявших решение предъявить их к выкупу по номинальной стоимости, и установила новый срок погашения в декабре 2016 года для оставшихся облигаций. Процентная ставка была установлена равной 8.35%.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В декабре 2011 года Группа выпустила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в декабре 2014 года. С даты выпуска до 6 декабря 2013 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 9.35%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. В декабре 2013 Группа осуществила обязательный выкуп 6,984,097 облигаций у держателей, принявших решение предъявить их к выкупу по номинальной стоимости, и установила новый срок погашения в декабре 2014 года для оставшихся облигаций, а также новую процентную ставку, равную 0.1%.

В феврале 2012 года Группа выпустила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в феврале 2022 года. С даты выпуска до февраля 2015 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 9.00%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в феврале 2015 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

В феврале 2013 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 06), 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 07), 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 08) и 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 09) с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с погашением в 2023 году. Облигации Серий 06 и 08 имеют годовую процентную ставку равную 8.65% с последующим пересмотром в феврале 2018 года. Облигации Серий 07 и 09 имеют годовую процентную ставку равную 8.85% с последующим пересмотром в феврале 2020 года. При пересмотре процентных ставок держатели облигаций получают право предъявить облигации к выкупу по их номинальной стоимости.

Обеспеченные займы

В августе 2011 года Группа заключила с пулом международных банков договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму 300 млн. долларов США. Кредитная линия предоставлена на три года и будет погашаться равными ежемесячными платежами по истечении льготного периода сроком в один год. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M + 1.55%.

В мае 2013 года Группа заключила с пулом международных банков договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму 600 млн. долларов США. Кредитная линия предоставлена на три года и будет погашаться равными ежемесячными платежами по истечении льготного периода сроком в один год. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M + 1.70%.

На 31 декабря 2011 года обеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой были деноминированы в рублях и подлежали погашению в 2012 году. Займы были обеспечены залогом основных средств. Займы были погашены 2012 году.

Необеспеченные займы

На 31 декабря 2013 года необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой деноминированы в рублях и получены от различных кредиторов. Займы подлежат погашению в период с 2016 по 2019 год (31 декабря 2012 года: деноминированы в рублях с датой погашения в период с 2013 по 2018 год, 31 декабря 2011 года: деноминированны в рублях и долларах США с датой погашения в период с 2013 по 2018 год).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

21. РЕЗЕРВ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Остаток на 1 января 2011 года	7,052
Амортизация дисконта	873
Увеличение обязательств	38
Изменения в оценке существующих обязательств	1,980
Выбытие основных средств	(436)
Остаток на 31 декабря 2011 года	9,507
Амортизация дисконта	902
Увеличение обязательств	14
Изменения в оценке существующих обязательств	(2,643)
Выбытие основных средств	(93)
Остаток на 31 декабря 2012 года	7,687
Амортизация дисконта	726
Увеличение обязательств	250
Изменения в оценке существующих обязательств	(1,255)
Выбытие основных средств	(666)
Остаток на 31 декабря 2013 года	6,742

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части резерва по восстановлению окружающей среды:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Краткосрочная часть (включена в состав Резервов)	597	604	-
Долгосрочная часть	6,145	7,083	9,507
Итого резерв по восстановлению окружающей среды	6,742	7,687	9,507

Обязательства Группы преимущественно относятся к консервации и ликвидации нефтяных скважин, трубопроводов и прочих объектов нефтегазовой инфраструктуры, а также восстановлению окружающей среды. Ключевые допущения, сделанные при оценке резерва по восстановлению окружающей среды, были следующими:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Ставка дисконтирования	9.93%	10.29%	9.49%
Уровень инфляции	1.62%-5.35%	2.02%-7.42%	2.55%-10.09%

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

22. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Условное обязательство перед ОАО «Лукойл» (Примечание 12)	4,768	4,768	-
Обязательства по планам с установленными выплатами	1,216	899	471
Долгосрочная часть долевого компенсационной программы	-	-	292
Прочие долгосрочные обязательства	180	264	-
Итого	6,164	5,931	763

Планы с установленными выплатами

Для сотрудников Группы действуют несколько нефондированных планов с установленными выплатами. Согласно данным планам, сотрудники имеют право на определенные льготы в соответствии с условиями Коллективного договора (такие как: премия при выходе на пенсию, премия к юбилею, возмещение расходов на похороны).

Долевая компенсационная программа

В 2013 году Компания внедрила долевого компенсационный план для ключевого управленческого персонала Группы. В соответствии с условиями плана, премируемые сотрудники вправе получить денежные средства в 2014 году в соответствии с количеством условных акций, закрепленных за сотрудником. При этом цена условной акции определяется независимым оценщиком на каждую установленную дату.

До этого Группа также имела долевого компенсационную программу, которая действовала в течение 2010-2012 годов. Обязательства, связанные с долевыми компенсационными программами, представлены ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Остаток на начало года	1,128	904	395
Расходы по правам на компенсационные выплаты, предоставленные за год (Примечание 7)	1,166	1,091	689
Выплаченные в течение года	(1,405)	(689)	(180)
Аннулированные в течение года	(168)	(178)	-
Остаток на конец года	721	1,128	904

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части долевого компенсационных программ:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Краткосрочная часть (Примечание 23)	721	1,128	612
Долгосрочная часть	-	-	292
Итого	721	1,128	904

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Финансовые обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	45,129	22,441	17,966
Проценты к уплате	1,392	516	193
Итого	46,521	22,957	18,159
Нефинансовые обязательства			
Задолженность по оплате труда и начисленный резерв под неиспользованные отпуска	3,130	4,857	4,612
Краткосрочная часть долевого компенсационной программы (Примечание 22)	721	1,128	612
Итого	3,851	5,985	5,224
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	50,372	28,942	23,383

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленные услуги составляет 43 дня (31 декабря 2012 года: 38 дней, 31 декабря 2011 года: 36 дней). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

24. НАЛОГИ

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Прочие налоги к возмещению			
Налог на добавленную стоимость	11,867	9,851	11,903
Таможенные пошлины	12,511	11,866	11,197
Прочие налоги	1,612	817	5,411
Итого	25,990	22,534	28,511
Прочие налоговые обязательства			
Налог на добавленную стоимость	1,561	1,955	3,680
Налог на добычу полезных ископаемых	5,455	4,770	4,735
Акциз	2,105	1,995	4,671
Прочие налоги	1,219	1,665	1,906
Итого	10,340	10,385	14,992

25. РЕЗЕРВЫ

Резервы на 31 декабря 2013 года включают в себя 306 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 15 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 2,581 млн. рублей), относящиеся к судебным разбирательствам в отношении Группы. Изменение резервов признано в составе прочих операционных расходов, нетто. Руководство Группы полагает, что в результате данных судебных разбирательств Группа не понесет существенных расходов, превышающих величину резерва на 31 декабря 2013 года.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов, сальдо расчетов со связанными сторонами было представлено следующим образом:

	Задолженность связанных сторон		
	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Система-Инвест	30,166	23,963	22,935
Прочие компании Группы «Система»	15,754	20,825	14,722
Зависимые компании и совместная деятельность	402	1,617	238
Итого	46,322	46,405	37,895

	Задолженность перед связанными сторонами		
	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Зависимые компании и совместная деятельность	16,922	1,701	934
Компании Группы «Система»	5,290	537	617
Прочие связанные стороны	655	-	-
Итого	22,867	2,238	1,551

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

В результате обмена доли в Башкирэнерго на долю в Системе-Инвест, являющейся компанией под общим контролем (Примечание 4), данные, представленные в таблице ниже, включают операции с Башкирэнерго с момента его выбытия до момента его реорганизации путем разделения на Башэнергоактив и БЭСК. Башэнергоактив не является связанной стороной Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Система-Инвест			
Дивиденды объявленные	6,475	2,160	2,788
Займы выданные	16,482	11,683	-
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	10,383	10,169	-
Дивиденды	447	-	489
Процентные доходы	1,107	794	867
Прочие компании и связанные стороны Группы «Система»			
Дивиденды объявленные	25,293	10,561	14,003
Займы выданные	-	3,500	-
Продажа дочерних предприятий	10,392	-	-
Размещение денежных средств на депозитных вкладах	157	24,775	-
Поступление денежных средств с депозитных вкладов	4,111	19,691	-
Продажа товаров и услуг	4,143	2,648	1,887
Покупка товаров и услуг	16,612	12,578	11,560
Приобретение основных средств	3,348	4,277	796
Процентные доходы	962	1,460	157
Дивиденды	1	-	-
Продажа совместной деятельности	-	3,410	-
Приобретение дочерних предприятий	-	-	3,393
Зависимые компании и совместная деятельность Группы			
Продажа товаров и услуг	2,140	2,421	14,624
Приобретение основных средств	11,893	260	-
Покупка товаров и услуг	2,038	2,885	70
Процентные доходы	1,130	542	-
Прочие связанные стороны			
Продажа товаров и услуг	3	8	3,266
Покупка товаров и услуг	-	6	-

ООО «Финансовый Альянс»

28 августа 2012 года Группа приобрела 50% долю в ООО «Финансовый Альянс» (далее «Финансовый Альянс»), компании, занимающейся железнодорожными перевозками, путем неденежного взноса (железнодорожные вагоны и цистерны) в уставный капитал Финансового Альянса. Балансовая и справедливая стоимости внесенных основных средств составили 1,638 млн. рублей и 3,358 млн. рублей, соответственно.

В результате приобретения 50% доли владения в Финансовом Альянсе Группа признала убыток в размере 18 млн. рублей и отложенный налоговый актив в размере 348 млн. рублей, возникший в результате данной операции.

В сентябре 2012 года Группа продала Финансовому Альянсу основные средства с балансовой стоимостью 654 млн. рублей за денежное вознаграждение в размере 1,341 млн. рублей. В результате данной операции был признан доход, за исключением нереализованной прибыли, в размере 343 млн. рублей.

27 декабря 2012 года Группа реализовала 50% долю в Финансовом Альянсе с балансовой стоимостью 1,429 млн. рублей Системе за денежное вознаграждение в размере 3,410 млн. рублей. Группа признала прибыль от реализации доли в Финансовом Альянсе в размере 1,981 млн. рублей в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале, поскольку данная операция была осуществлена с материнской компанией Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Приобретение недвижимого имущества

В декабре 2012 года Группа приобрела недвижимое имущество у Системы, за денежное вознаграждение в размере 3,414 млн. рублей. Активы были признаны в отчете о финансовом положении по стоимости приобретения.

Благотворительность

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Группа перечислила 19 млн. рублей (год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 603 млн. рублей, год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 896 млн. рублей) в качестве пожертвования в благотворительный фонд «Система», являющийся связанной стороной Группы.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Заработная плата	844	749	692
Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций	576	356	164
Компенсации при увольнении	4	130	-
Итого	1,424	1,235	856

По состоянию на 31 декабря 2013 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 574 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 471 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 115 млн. рублей).

27. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизации прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

Политика управления капиталом, сформированная Советом директоров, заключается в поддержании оптимальной структуры капитала, удовлетворяющей интересам акционеров, кредиторов и рынка в целом и создающей предпосылки для устойчивого развития бизнеса. Группа управляет структурой капитала и в свете меняющихся экономических условий может вносить в нее определенные коррективы. Руководство Группы может пересматривать величину дивидендов, рекомендованных к выплате держателям обыкновенных и привилегированных акций, и корректировать показатель рентабельности капитала, выпускать в обращение новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности Группы, поддерживать или корректировать структуру капитала.

Совет директоров анализирует показатель рентабельности капитала, который определяется как соотношение суммы чистого долга к EBITDA Сегмента (Примечание 5). Группа определяет сумму чистого долга как сумму всех займов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов, и так как МСФО не содержит этого определения, методы расчета данного показателя, применяемого Группой, могут отличаться от методов, используемых другими компаниями.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Коэффициент финансового левериджа Группы представлен следующим образом:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Сумма чистого долга	74,421	90,104	80,632
ЕБИТДА Сегмента	101,449	98,965	93,899
Соотношение чистого долга к ЕБИТДА Сегмента	0.73	0.91	0.86

Основные категории финансовых инструментов

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	16,395	20,104	28,354
Торговая и прочая дебиторская задолженность	27,317	28,366	16,398
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	8,526	35,403	26,482
Инвестиция в БЭСК, имеющаяся в наличии для продажи, по первоначальной стоимости	-	7,406	-
Инвестиция в Уфаоргсинтез, имеющаяся в наличии для продажи, по справедливой стоимости	423	-	-
Инвестиция в Башкирэнерго, предназначенная для продажи	-	-	12,812
Производные финансовые инструменты	90	-	-
Прочие финансовые активы	-	8	101
Депозиты	46	5,136	132
Прочие внеоборотные активы	380	798	105
Итого финансовые активы	53,177	97,221	84,384
Финансовые обязательства			
Кредиты и займы	90,816	110,208	108,986
Торговая и прочая кредиторская задолженность	46,521	22,957	18,159
Задолженность по выплате дивидендов	275	224	259
Итого финансовые обязательства	137,612	133,389	127,404

Ценовой риск

Ценовой риск – это риск или неопределенность, возникающая в результате возможного изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, и их влияние на будущие показатели деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Группы, а также вызвать снижение объема экономически обоснованных резервов, доступных для транспортировки и переработки компаниями Группы и, в конечном итоге, может повлиять на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам. Группа централизованно управляет общей стратегией в области производства и реализации сырой нефти и сопутствующих продуктов.

Финансовые инструменты Группы подвержены следующим основным рискам: валютный риск и риск ликвидности.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и Евро.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, деноминированных в российских рублях, долларах США и Евро.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств, деноминированных в долларах США и Евро, по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов представлена следующим образом:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	15,846	15,078	11,102
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	4,969	2,953	4,978
Денежные средства и их эквиваленты	813	4,128	1,127
Итого активы	21,628	22,159	17,207
Обязательства			
Займы и кредиты	22,601	7,556	9,599
Торговая и прочая кредиторская задолженность	445	974	208
Итого обязательства	23,046	8,530	9,807

В приведенной ниже таблице представлено изменение прибыли Группы до налогообложения при укреплении курса доллара США и Евро по отношению к российскому рублю на 10%. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности, процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода. В анализ были включены только монетарные статьи по состоянию на конец отчетного периода, выраженные в соответствующей валюте.

	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(Уменьшение)/увеличение прибыли до налогообложения	(142)	1,363	740

Эффект от аналогичного укрепления рубля по отношению к доллару США и Евро составляет примерно равное и противоположное значение.

Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов. Таблицы включают в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

31 декабря 2013 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	19,984	27,313	860	860	15,026	10,567
Обеспеченные займы	22,601	23,499	3,484	5,891	14,124	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	48,231	65,367	1,985	5,001	41,417	16,964
Задолженность по выплате дивидендов	275	275	275	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	46,521	46,521	46,521	-	-	-
Итого	137,612	162,975	53,125	11,752	70,567	27,531

31 декабря 2012 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	77,411	102,443	3,443	20,636	63,156	15,208
Обеспеченные займы	7,556	7,723	2,341	2,320	3,062	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	25,241	30,199	1,154	11,138	17,907	-
Задолженность по выплате дивидендов	224	224	224	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22,957	22,957	22,957	-	-	-
Итого	133,389	163,546	30,119	34,094	84,125	15,208

31 декабря 2011 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	77,364	108,311	3,364	3,348	69,403	32,196
Обеспеченные займы	10,188	10,639	364	1,959	8,316	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	21,434	24,800	1,188	12,683	10,929	-
Задолженность по выплате дивидендов	259	259	259	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18,159	18,159	18,159	-	-	-
Итого	127,404	162,168	23,334	17,990	88,648	32,196

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	<u>31 декабря</u> <u>2013 года</u>	<u>31 декабря</u> <u>2012 года</u>	<u>31 декабря</u> <u>2011 года</u>
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	43,209	70,485	62,500
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	-	(37,500)	(39,059)
Итого доступные кредитные ресурсы	<u>43,209</u>	<u>32,985</u>	<u>23,441</u>

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок связан с вероятностью изменений в стоимости финансовых инструментов в связи с изменениями процентных ставок. В таблице ниже представлен анализ чувствительности результатов Группы к изменению плавающей процентной ставки LIBOR на 1% годовых, которое окажет влияние на результаты деятельности. Данный анализ проводится на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на соответствующую отчетную дату существовала в течение всего отчетного периода.

	<u>Год,</u> <u>закончившийся</u> <u>31 декабря</u> <u>2013 года</u>	<u>Год,</u> <u>закончившийся</u> <u>31 декабря</u> <u>2012 года</u>	<u>Год,</u> <u>закончившийся</u> <u>31 декабря</u> <u>2011 года</u>
Прибыль/Убыток	229	76	88

28. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен; и
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок; и
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов основана на рыночных котировках.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов балансовая стоимость всех значительных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций, имеющих балансовую стоимость 48,299 млн. рублей и справедливую стоимость 48,740 млн. рублей (31 декабря 2012 года: балансовая стоимость 25,283 млн. рублей и справедливая стоимость 25,477 млн. рублей 31 декабря 2011 года: балансовая стоимость 21,504 млн. рублей и справедливая стоимость 20,937 млн. рублей).

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из следующих причин: (1) краткосрочной природы финансовых активов и обязательств, (2) процентные ставки по займам выданным приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных долговых инструментов, (3) процентные ставки по долгосрочным обязательствам приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных инструментов, так как основная часть кредитов и займов была либо получена в 2013 году, либо ставка по ним была изменена в 2013 году.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 декабря 2013 года активы и обязательства Группы, оцененные по справедливой стоимости в соответствии с их иерархией, представлены ниже:

	<u>Уровень 1</u>	<u>Уровень 2</u>	<u>Уровень 3</u>	<u>Итого</u>
Внеоборотные активы				
Инвестиция, имеющаяся в наличии для продажи	-	-	423	423
Производные финансовые инструменты	-	90	-	90
Итого	-	90	423	513

29. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2013 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 8,601 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 9,799 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 6,171 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2014-2015 годов.

Операционная аренда: Группа в качестве арендатора

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2062 года.

Сумма расходов по арендной плате за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составила 1,488 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 2,700 млн. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 1,091 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	<u>31 декабря 2013 года</u>	<u>31 декабря 2012 года</u>	<u>31 декабря 2011 года</u>
В течение одного года	936	1,371	1,046
От одного до пяти лет	2,972	4,461	3,308
В последующие годы	11,972	19,536	15,297
Итого	15,880	25,368	19,651

Налогообложение в Российской Федерации

Система налогообложения в Российской Федерации находится на относительно ранней стадии развития. Она характеризуется большим количеством налогов, частыми изменениями и непоследовательным применением на федеральном, региональном и местном уровнях.

Правительство Российской Федерации приступило к реструктуризации российской налоговой системы и приняло ряд законов в рамках ее реформирования. Новые законы отменяют некоторые налоги, снижают общую налоговую нагрузку на бизнес и упрощают налоговое законодательство. Однако принятые законы по-прежнему во многих аспектах могут произвольно интерпретироваться местными налоговыми органами и не решают многие существующие проблемы. Многие вопросы, связанные с применением нового законодательства на практике, допускают неоднозначное толкование, усложняют процесс налогового планирования и принятия Группой соответствующих решений по ведению бизнеса.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Российские налоговые органы вправе проводить проверку налоговых деклараций в течение трех лет после завершения соответствующего налогового периода. Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Группой и проверенные налоговые декларации.

Руководство, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, считает, что в консолидированной финансовой отчетности созданы достаточные резервы по налоговым обязательствам. Тем не менее, сохраняется риск того, что налоговые органы могут использовать иную интерпретацию налогового законодательства. Данная неопределенность обуславливает существование у Группы риска доначисления налогов, взыскания штрафов и наложения санкций, которые могут быть существенными.

Руководство полагает, что общая сумма возможных неблагоприятных налоговых последствий, связанных с неоднозначным толкованием некоторых положений налогового законодательства, составляет на 31 декабря 2013 года ноль рублей (31 декабря 2012 года: ноль рублей, 31 декабря 2011 года: 17,708 млн. рублей).

С 1 января 2012 года вступили в силу поправки к российскому законодательству о трансфертном ценообразовании. Эти поправки вводят дополнительные требования к учету и документации сделок. В соответствии с новым законом налоговые органы могут предъявлять дополнительные налоговые требования в отношении ряда сделок, в том числе сделок с аффилированными лицами, если, по их мнению, цена сделки отличается от рыночной. Поскольку практика применения новых правил трансфертного ценообразования отсутствует, а также в силу неясности формулировок ряда положений правил, вероятность оспаривания налоговыми органами позиции Группы в отношении их применения не поддается надежной оценке. Руководство Группы полагает, что налоги к уплате рассчитаны в соответствии с действующим законодательством о трансфертном ценообразовании. Тем не менее существует риск того, что налоговые органы могут иначе оценить правильность применения новых правил трансфертного ценообразования Группой и начислить дополнительные налоговые обязательства, в отношении которых по состоянию на 31 декабря 2013 года Группа не создавала резервов.

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2013 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 151 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 49 млн. рублей, 31 декабря 2011 года: 1,298 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную и не создает по ним резервов. Группа активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

Страхование

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Существуют риски существенного негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, а также при нанесении ущерба третьей стороне, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Макроэкономическая среда в Российской Федерации

Рынки развивающихся стран, включая Российскую Федерацию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или увеличение уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Российской Федерации.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013, 2012 И 2011 ГОДОВ В миллионах российских рублей

Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Российской Федерации, по-прежнему подвержены быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные проблемы, с которыми сталкиваются компании, осуществляющие деятельность в Российской Федерации. Будущее направление развития страны в большой степени зависит от экономической, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Мировая финансовая система продолжает испытывать серьезные проблемы. Во многих странах снизились темпы экономического роста. Также возросла неопределенность в отношении кредитоспособности нескольких государств Еврoзоны и финансовых институтов, несущих существенные риски по суверенным долгам таких государств. Эти проблемы могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики страны, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

В связи с тем, что Российская Федерация добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Утверждение реорганизации на ВОСА

3 февраля 2014 года на Внеочередном общем собрании акционеров Башнефти было утверждено решение о реорганизации, которая была одобрена Советом Директоров 17 декабря 2013 года (Примечание 17). 25 марта 2014 года Совет директоров Башнефти утвердил отчет об итогах предъявления требований о выкупе акций акционерами, не проголосовавшими или проголосовавшими против реорганизации на ВОСА. В соответствии с утвержденным отчетом Башнефть выкупит 2,724,173 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций Компании на общую сумму 17,869 млн. рублей в срок до 21 апреля 2014 года.

Приобретение ООО «Бурнефтегаз» («Бурнефтегаз»)

В марте 2014 года Группа приобрела 100% долю в ООО «Бурнефтегаз», компании, занимающейся разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области, за совокупное вознаграждение в размере приблизительно 1,000 млн. долларов США. Предприятие будет включено в консолидированную финансовую отчетность с момента приобретения контроля. На дату подписания данной консолидированной финансовой отчетности Группа не имела достаточно надежных данных, чтобы представить сводную финансовую информацию Бурнефтегаза.

Необеспеченные займы

В марте 2014 года Группа получила от различных кредиторов краткосрочные необеспеченные займы на сумму 53,700 млн. рублей с фиксированными процентными ставками от 8.24% до 9.75% годовых.

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по
облигациям эмитента)**

*Общество с ограниченной ответственностью
"Башнефть-Добыча"*

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1**

Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

ФИО	Год рождения
Ильясов Владимир Ахметович	1967

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «МТС-Банк» (Уфимский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»*

Место нахождения: *450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048073777*

Номер счета: *40702810200130000399*

Корр. счет: *30101810180730000777 в ГРКЦ НБ РБ*

Тип счета: *расчетный, рубль РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «МТС-Банк» (Уфимский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»*

Место нахождения: *450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048073777*

Номер счета: *40702810100130000392*

Корр. счет: *30101810180730000777 в ГРКЦ НБ РБ*

Тип счета: *расчетный, рубль РФ*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую

проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, 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 лицо, предоставившее обеспечение, (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "БДО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "БДО"**

Место нахождения: **Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1. секция 11**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Телефон: **(495) 797-5665**

Факс:

Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве ЗАО "БДО" в Некоммерческом партнерстве "Аудиторская Палата России" от 20.05.2009 г. №3127

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 лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013		

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение), нет

Порядок выбора аудитора лица, предоставившего обеспечение

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

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Решением единственного

участника Общества ежегодно утверждается кандидатура Аудитора.

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

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

Аудитором специальных заданий не выполнялось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного лицом, предоставившим обеспечение, аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Размер вознаграждения аудитора определяется соглашением сторон. Вознаграждение ЗАО «БДО» по итогам 2013 финансового года будет выплачено во 2 квартале 2014 года.

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

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

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

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 лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, 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	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	6 446	1 630
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.79	0.81
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.009	0.008
Степень покрытия долгов текущими	2.04	17.42

доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %	13.34	9.54

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета

: *Нет*

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

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Все показатели находятся в пределах нормативных значений.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	5 769 956
из нее просроченная	834 592
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	553 446
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 008 705
из нее просроченная	828 089
перед персоналом организации	174 564
из нее просроченная	0
прочая	33 241
из нее просроченная	6 503

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – I квартал 2014г.

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 "Акционерная нефтяная компания "Баинефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО АНК "Баинефть"***

Место нахождения: ***450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, корп. 1***

ИНН: ***0274051582***

ОГРН: ***1020202555240***

Сумма задолженности: ***795 830***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Объем просроченной кредиторской задолженности ООО "Баинефть-Добыча" перед ОАО АНК "Баинефть" по состоянию на 31.12.2013г. составляет 9 695 тыс. руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредитора об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – I квартал 2014г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***0%***

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: ***0%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***100%***

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	5 942 507
из нее просроченная	624 427
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	505 044
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 245 107
из нее просроченная	618 007
перед персоналом организации	160 637
из нее просроченная	0
прочая	31 719
из нее просроченная	6 420

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 2 квартал 2014г.

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 "Акционерная нефтяная компания "Баинефть"***

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, корп. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Сумма задолженности: **1 013 045**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Объем просроченной кредиторской задолженности ООО "Баинефть-Добыча" перед ОАО АНК "Баинефть" по состоянию на 31.03.2014г. составляет 172 346 тыс. руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредитора об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 2 квартал 2014г.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **100%**

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, 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 лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: **Да**

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 3 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	50 000 000
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	50 000 000

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Наименование обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» (ОГРН 1035615376620, «Поручитель») и ОАО АНК «Башнефть» (ОГРН 1020202555240, «Заемщик»).** На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башнефть». 31.12.2013 завершена процедура реорганизации ООО "Геонефть" в форме присоединения к ООО "Башнефть-Добыча", в результате которой ООО "Башнефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» по всем гражданско-правовым и иным, передаваемым в порядке правопреемства обязательствам, включая, без ограничений, обязательства, оспариваемые третьими лицами, за исключениями, предусмотренными положениями действующего законодательства Российской Федерации.

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства лица, предоставившего обеспечение, (третьего лица): **50 000 000**

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций.**

Способ обеспечения: **поручительство**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспечения: **50 000 000**

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

1. Объем, в котором поручитель отвечает:

Облигации серии 01

Размер обеспечения (руб.): Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации серии 02

размер обеспечения (руб.): Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации серии 03

размер обеспечения (руб.): Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 20 000 000 000 (Двадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть» обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения, указанными в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг.

3. Обязательства Поручителя. Порядок и условия их исполнения.

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

3.1.2. Сумма произведенных Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежей, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход).

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств

Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

Срок, на который предоставляется обеспечение: *договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств лицом, предоставившим обеспечение, (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: *Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом оценивается как минимальный.*

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

ООО "Башнефть-Добыча" является дочерней компанией ОАО АНК "Башнефть" и на нее распространяется политика в области управления рисками ОАО АНК «Башнефть». Описанные ниже факторы риска не охватывают всех рисков, с которыми сталкивается лицо, предоставившее обеспечение по облигациям ОАО АНК "Башнефть". В данном разделе описаны лишь те риски, которые ООО "Башнефть-Добыча" считает существенными. В то же время, возможно наличие дополнительных факторов риска, которые в настоящее время не рассматриваются как существенные, или появление новых рисков, которые в настоящий момент обществу неизвестны. Любой из этих рисков может негативно сказаться на деятельности общества, операционной деятельности и финансовом положении.

2.4.1. Отраслевые риски

Деятельность российских компаний, занимающихся добычей углеводородного сырья, связана с неопределенностью окружающей среды, изменчивостью рыночной конъюнктуры, конкуренцией и другими рискообразующими факторами. Усиление воздействия отраслевых рисков связано с изменениями экономических и институциональных условий хозяйственной деятельности предприятий. Они характеризуются, во-первых, фактическим завершением процессов консолидации собственности и концентрации активов в отрасли. Во-вторых, стабилизацией диверсификации, региональной концентрации и экспортоориентированности компаний. В-третьих, изменениями в условиях финансового кризиса институциональной структуры страхового рынка, ориентированного на отрасль. В-четвертых, модификациями системы страховой защиты компаний как реакции на происходящие изменения.

Для минимизации отраслевых рисков предприятий нефтяной промышленности, связанных с неисполнением хозяйственных договоров, необходимо диверсифицировать портфель поставщиков и покупателей. Для снижения возможности наступления риска неплатежа руководствоваться при заключении договора положениями Гражданского кодекса РФ и других гражданско-правовых законодательных актов, раскрывающих сущность отдельных видов и типов договоров (поставки, купли-продажи, подряда, возмездного оказания услуг и др.), а также устанавливающих размер и порядок возмещения ущерба за неисполнение условий хозяйственных договоров. Риски вхождения в договорные отношения с неплатежеспособными партнерами можно снизить создавая резервы на случай непредвиденных затрат, прогнозируя отраслевую динамику цен, вовлекая поставщиков в деятельность предприятия путем заключения договоров участия в прибылях или посредством приобретения акций, создавая резервные запасы исходных материалов, проверяя платежеспособность поставщиков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и /или осуществляет

основную деятельность.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Уфа, Республика Башкортостан, Российская Федерация.

Страновые риски

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Финансовое положение остается относительно стабильным.

Региональные риски

Предсказуемость финансового положения остается относительно нестабильным вследствие зависимости доходных полномочий и расходных обязательств от решений федеральной власти, а также вследствие развивающегося характера системы межбюджетных отношений. Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и считает, что в настоящий момент риск негативных изменений в регионе незначителен.

2.4.3. Финансовые риски

Влияние финансовых рисков на финансово-хозяйственную деятельность ООО

«Башнефть-Добыча» оценивается как минимальное в связи с отсутствием по состоянию на отчетную дату привлеченных кредитов и займов. Операции с иностранной валютой не производятся.

Влияние на финансово-хозяйственную деятельность ООО «Башнефть-Добыча» может оказать ценовой риск, связанный с возможным изменением цен на сырую нефть. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Предприятия, и, в конечном итоге, может повлиять на способность Предприятия выполнять свои обязательства по договорам.

ООО «Башнефть-Добыча» осуществляет тщательное управление и контроль над финансово-хозяйственным состоянием. Используются процедуры детального бюджетирования и прогнозирования финансовых показателей и движения денежных средств.

2.4.4. Правовые риски

ООО "Башнефть-Добыча" строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах правоприменительной практики. Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, что может существенно отразиться на уровне финансового благосостояния ОАО АНК "Башнефть".

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности ООО "Башнефть-Добыча" добиваться осуществления прав ОАО АНК "Башнефть", а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Компания осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности ООО "Башнефть-Добыча".

Учитывая несовершенство российского законодательства и нестабильность правоприменения норм судебными инстанциями, Компания не может дать никаких гарантий относительно неизменности судебной практики по вопросам, связанным с ее деятельностью. В случае отмены судебных решений и/или повторных судебных разбирательств общество не может исключать наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

ООО "Башнефть-Добыча" не является участником внешнеэкономических отношений, следовательно, указанные риски отсутствуют

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

ООО "Башнефть-Добыча" является налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам.

Налоговое законодательство в России и практика его применения часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности общества его финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс РФ не будут внесены

в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ООО "Башнефть-Добыча" является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на общество, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния общества.

ООО "Башнефть-Добыча" осуществляет оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законодательных положений. Общество оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, ООО "Башнефть-Добыча" расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что ООО "Башнефть-Добыча" является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов, что позволяет обществу расценивать данные риски как минимальные.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

ООО "Башнефть-Добыча" не является участником внешнеэкономических отношений, следовательно, указанные риски отсутствуют

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности лица, предоставившего обеспечение либо лицензированию прав пользования объектами, находящиеся в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

У ООО "Башнефть-Добыча" нет лицензий на добычу углеводородного сырья, следовательно, риски отсутствуют.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО АНК "Башнефть" (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО АНК "Башнефть".

Внутренний рынок:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

ОАО АНК "Башнефть" осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности ОАО АНК "Башнефть". В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на ОАО АНК "Башнефть" в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Ужесточение требований по выбросам CO₂, необходимость ликвидации возможных производственных катастроф могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Общества. Косвенно на финансовые результаты деятельности ООО «Башнефть-Добыча» могут повлиять подрыв репутации и действия государственных органов в случае реализации данных экологических рисков.

Существует риск несоответствия производств в отдельных регионах присутствия Общества новым экологическим нормативам, что может потребовать дополнительных затрат на

модернизацию производств, а следовательно, оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества.

Реализация технологических рисков, связанных с выходом из строя производственного оборудования, может привести к остановке производств и недостижению намеченных производственных и финансовых показателей. Для минимизации последствий указанных рисков Общество использует комплексную систему страхования, включающую в себя страхование имущества, ответственности и т.д. Данная система рассматривается как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе и как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь. Риск невыполнения производственных планов по добыче, переработке сбыту В деятельности Общества присутствует риск невыполнения производственных планов в силу различных обстоятельств производственного, экономического и управленческого характера. Общество отдает отчет в существовании такого риска и с одной стороны прилагает усилия по его минимизации, а с другой стороны осуществляет планирование своей деятельности таким образом, чтобы указанный риск не оказал существенного влияния на ключевые проекты Общества.

Риск нехватки квалифицированного персонала

Растущий мировой дефицит специалистов и повсеместное старение работников нефтегазовой отрасли вынуждают зарубежные компании обратить внимание на российский рынок труда. Это увеличивает риск повышения спроса на таких специалистов в России и роста их заработной платы. Возможными последствиями могут оказаться рост затрат на оплату труда или необходимость модернизации производства с целью сокращения обслуживающего персонала, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества.

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

Общество осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Обществом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Обществу. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Общества.

Риски, связанные с возможной ответственностью ОАО АНК "Башнефть" по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ ОАО АНК "Башнефть".

ООО «Башнефть-Добыча» является поручителем по договору поручительства с ОАО АНК «Башнефть» №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ от 09.12.2009г. на сумму 50 000 000 000,00 (Пятьдесят миллиардов) руб. В случае существенного снижения цен на нефть и, как следствие, ухудшения финансового состояния ОАО АНК «Башнефть», возникают риски неисполнения договорных обязательств перед владельцами облигаций ОАО АНК "Башнефть", в отношении которых ООО "Башнефть-Добыча" выступает лицом, предоставившим обеспечение.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

Общество не имеет широкий круг потребителей, основная деятельность связана с ОАО АНК «Башнефть» поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продаж продукции (работ, услуг), расцениваются органами управления Общества как незначительные.

III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *15.10.2009*

Сокращенные фирменные наименования лица, предоставившего обеспечение

Сокращенное фирменное наименование: *LLC "Bashneft-Dobycha"*

Дата введения наименования: **16.09.2011**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Дата введения наименования: **15.10.2009**

В уставе лица, предоставившего обеспечение, зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1090280032699**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **15.10.2009**

Наименование регистрирующего органа: **Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №39 по Республике Башкортостан**

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок

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

Открытое акционерное общество "Башнефть-Добыча" создано 15.10.2009 года. Основной целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

31.12.2013 ООО "Башнефть-Добыча" реорганизовано в форме присоединения к нему Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» (ОГРН 1035615376620), Общества с ограниченной ответственностью «Башминерал» (ОГРН 1020202551115), Общества с ограниченной ответственностью «Зирган» (ОГРН 1020201775945) в соответствии с Договором о присоединении от 18 октября 2012 года, утвержденным решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» от 18 октября 2012 года, решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» от 18 октября 2012 года, решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башминерал» от 18 октября 2012 года, решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Зирган» от 18 октября 2012 года, и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными решениями единственного участника.

ООО "Башнефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть», Общества с ограниченной ответственностью «Башминерал», Общества с ограниченной ответственностью «Зирган» по всем гражданско-правовым и иным, передаваемым в порядке правопреемства обязательствам, включая, без ограничений, обязательства, оспариваемые третьими лицами, за исключениями, предусмотренными положениями действующего законодательства Российской Федерации.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

Телефон: **8 (347) 262-23-24**

Факс: **8 (347) 262-23-24**

Адреса электронной почты не имеет

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице,

предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0277106840

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: **11.20**

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: : *услуги по добыче нефти*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	30 988 955	36 552 810
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	91.1	93.9

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	8 309 602	9 253 015
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93.7	93.9

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение, не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	2.11	1.72
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	37.29	37.03
Топливо, %	0.38	0.42
Энергия, %	17.78	19.36
Затраты на оплату труда, %	10.51	9.36
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	19.21	20.81
Отчисления на социальные нужды, %	2.75	2.99
Амортизация основных средств, %	5.57	4.81
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.55	0.11
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	3.85	3.12
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107.4	103.4

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившим обеспечение, 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:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"***

Место нахождения: ***450077, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, дом 30, корпус 1***

ИНН: ***0274051582***

ОГРН: ***1020202555240***

Доля в общем объеме поставок, %: ***18***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ФЛЭК"***

Место нахождения: **614055, РФ, г. Пермь, 2-ой Блоярский переулок, 3**
ИНН: **5905042158**
ОГРН: **1025901209608**

Доля в общем объеме поставок, %: **17**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2014 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность: ***Основным рынком, на котором ООО «Башнефть-Добыча» осуществляет основную хозяйственную деятельность, является рынок оказания услуг по добыче нефти и газа.***

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:

- 1. Угроза снижения цен на нефть;***
- 2. Геологические риски;***
- 3. Возможный рост цен на энергоносители;***
- 4. Уменьшение запасов нефти;***
- 5. Увеличение технологических потерь;***
- 6. Возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;***
- 7. Ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;***
- 8. Увеличение затрат на добычу нефти.***

Действия Общества в отношении данных рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Общества своих обязательств.

Так, доходы Общества, движение денежных средств и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть, как на внешнем, так и на внутреннем рынках.

Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Общества. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Общество будет вынуждена снижать текущие издержки. Возможными действиями Общества по уменьшению влияния описанных факторов являются оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти.

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление Росприроднадзора по Республике Башкортостан*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *02 № 00102*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *обезвреживание и размещение отходов I-IV классов опасности*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *18.01.2013*

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ВП-00-012266*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *27.05.2011*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *24.12.2015*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ПМ-00-011418*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *производство маркшейдерских работ*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *12.04.2010*

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

Бессрочная

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по добыче нефти и газа в основном производственном регионе - Республика Башкортостан.

С учетом особенностей ресурсной базы региона приоритетным направлением развития

Общества является поддержание достигнутых уровней добычи нефти при сохранении показателей операционной эффективности за счет максимальной сбалансированности производственных и финансовых показателей в границах допустимого уровня риска. Повышение интенсификации разработки намечается за счет внедрения новых технологий и повышения эффективности существующих, участия в реализации программы ГРП в Республике Башкортостан, развития газовых проектов.

В сфере повышения культуры производства Общество ставит задачи выхода на новый качественный уровень в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии, внедрение мировых стандартов HSE, создание технологических партнерств с ведущими международными компаниями.

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств лица, предоставившего обеспечение, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение

3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	63 661	18 079
Сооружения и передаточные устройства	1 851 744	980 219
Машины и оборудования	7 343 598	4 594 145
Транспортные средства	38 349	31 941
Земельные участки	792	
Другие виды основных средств	27 231	20 527
ИТОГО	9 325 375	5 644 911

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

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
---	--	-------------------------------

Здания	63 484	14 392
Сооружения и передаточные устройства	1 436 795	742 708
Машины и оборудования	7 473 610	4 933 998
Транспортные средства	38 349	32 646
Земельные участки	685	
Другие виды основных средств	27 942	21 469
ИТОГО	9 040 865	5 745 213

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

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств

Отчетная дата: **31.03.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

Приобретение основных средств осуществляется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, 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	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	1.6	1.8
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	2.7	0.7
Рентабельность активов, %	4.4	1.2
Рентабельность собственного капитала, %	7.9	2.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости	0	0

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

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

Деятельность предприятия характеризуется как стабильная.

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

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

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, 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	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	3 926 011	4 472 919
Коэффициент текущей ликвидности	1.65	1.7
Коэффициент быстрой ликвидности	1.49	1.55

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

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

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

Показатели ликвидности и платежеспособности соответствуют нормативным значениям. Предприятие способно в полной мере исполнять свои обязательства перед кредиторами.

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

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение

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

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

За 2013 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Лицом, предоставившем обеспечение, создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В Обществе создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 13 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Выдача займа ООО "Мобел-нефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **12 581**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **На сумму задолженности по основному долгу Заемщика перед Займодавцем начисляются проценты в размере 8,25% годовых.**

Дополнительная информация:

Задолженность Заемщика по основному долгу по состоянию на 31.12.2013 составляет 12 581 тыс. руб.

Объект финансового вложения: **Выдача займа ООО "Башнефть-Удмуртия"**

Размер вложения в денежном выражении: **175 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Начисление процентов по ставке Mosprime 1M на дату выдачи**

Дополнительная информация:

по состоянию на 31.12.2013 остаток задолженности Заемщика по основному долгу составил 15 000 тыс. руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
РСБУ

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Лицом, предоставившем обеспечение, создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В Обществе создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 13 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Выдача займа ООО "Мобел-нефть"**

Размер вложения в денежном выражении: **12 581**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
На сумму задолженности по основному долгу Заемщика перед Займодавцем начисляются проценты в размере 8.25% годовых

Дополнительная информация:

Задолженность Заемщика по основному долгу по состоянию на 31.03.2014г. составляет 12 581 тыс. руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
РСБУ

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

За 2013 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у	83	33

патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель		
ИТОГО	83	33

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

Положение «Учетная политика ООО «Башнефть-Добыча» для целей бухгалтерского учета» П-54-01-00-02, утвержденная приказом № 670 от 27.12.2012г. (в редакции приказов №546 от 01.04.2013г., № 55 от 30.01.2014г.).

Отчетная дата: 31.12.2013

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель	83	34
ИТОГО	83	34

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

Положение «Учетная политика ООО «Башнефть-Добыча» для целей бухгалтерского учета» П-54-01-00-02, утвержденная приказом № 670 от 27.12.2012г. (в редакции приказов №546 от 01.04.2013г., № 55 от 30.01.2014г.).

Отчетная дата: 31.03.2014

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

В Обществе мероприятия по НИОКР выполняются согласно утвержденной Программе НИОКР ОАО АНК "Башнефть". В настоящее время Компанией продолжается выполнение НИОКР в соответствии с утвержденной Программой НИОКР 2013г. Компания осуществляет целенаправленную деятельность по наращиванию собственного научно-технического потенциала для проведения собственных исследований и разработок, позволяющих усилить конкурентные позиции за счет инновационного фактора.

Затраты на НИОКР в 4 квартале 2013 г. и 1 квартале 2014г. по ООО «Башнефть-Добыча» по данным бухгалтерского учета отсутствуют.

Товарные знаки отсутствуют в ООО "Башнефть-Добыча".

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Общества товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия товарных знаков нет, в связи с отсутствием товарных знаков.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия лицензий на использование товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия лицензий на использование товарных знаков нет, в связи с отсутствием лицензий на использование товарных знаков.

Сведения о патентах (наименование, номер, дата выдачи, срок действия):

В учете Общества числится патент на изобретение сепарационной установки №2252312, дата регистрации 20.05.2005г., срок действия патента истекает 18.04.2023г.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего

обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: *Нет*
Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены на основе данных, публикуемых Федеральным государственным унитарным предприятием «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Топливо-энергетическому комплексу (ТЭК) принадлежит ведущая роль в экономике России. Устойчивая и динамичная работа отраслей ТЭК вносит важный вклад в ускорение процессов экономического роста в стране. Достижение высоких темпов роста ВВП непосредственно зависит от успешной реализации «Энергетической стратегии России на период до 2020 года и ее пролонгации до 2030 года», целью которой является максимально эффективное и рациональное использование топливно-энергетических ресурсов при неуклонном развитии минерально-сырьевой базы и создании качественной и стабильной правовой базы недропользования. В последнее время проводится большая работа по оценке минерально-сырьевой базы всех видов полезных ископаемых, состоянию лицензирования и эффективности использования лицензий. Россия в целом по-прежнему обладает мощной сырьевой базой углеводородов. В соответствии с проектом Энергетической стратегии России на период до 2030 года добыча нефти в РФ к 2030 году должна составить 530 - 535 млн. т. в год.

В период с 2008 года по 2013 год добыча нефти в России выросла на 7,1% до 523,3 млн. т. В 2013 году добыча нефти в России выросла на 1% до 523,3 млн. т по сравнению с 2012 г. В 1 квартале 2014 года добыча нефти в России достигла 130,03 млн. т по сравнению со 133,15 млн. т в 4 квартале 2013 г. При этом, суточная добыча в 1 кв. 2014 практически не изменилась по сравнению с 4 кварталом 2013 г. и составила 10,55 млн т в день.

ООО «Башнефть-Добыча» по уровню добычи нефти находится на ведущих ролях среди нефтедобывающих обществ России по итогам 1 квартала 2014 г. ООО «Башнефть-Добыча» разрабатывает месторождения, основная часть которых находится на поздней, завершающей стадии разработки. В целях повышения конкурентоспособности башкирской нефти и снижения темпа падения добычи нефти, Общество использует новые современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие мероприятия.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Основные факторы, влияющие на деятельность Общества, связаны с геологическими особенностями разработки месторождений, что отражается на дебите скважин, и, следовательно, на возможных объемах добычи нефти и газа, а также с изменяющимися экономическими условиями реализации продукции недропользователем.

Основными факторами, влияющими на размер выручки от продаж и на размер прибыли от основной деятельности являются состояние и конъюнктура рынка сервисных услуг в отрасли, структура производственной программы, выполняемой в целях реализации поручений обслуживаемого недропользователя – ОАО АНК «Башнефть», что, в свою очередь, находится в большой зависимости от колебаний цен на нефть и нефтепродукты, налога на добычу полезных ископаемых, экспортных пошлин, объемов поставки нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынок.

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Основными конкурентами Общества являются предприятия, оказывающие операторские услуги по добыче нефти российским вертикально-интегрированным компаниям ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть» и др.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, органов лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) лица, предоставившего обеспечение

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:

п. 29.1 Устава. Органами управления Общества являются:

- (1) Общее собрание участников;*
- (2) Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).*

п. 30.2 Устава. Компетенция Общего собрания участников:

- (1) определение основных направлений деятельности Общества; (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (2) принятие решений об участии Общества в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (3) принятие решений об участии Общества в других коммерческих и некоммерческих организациях (вступлении в качестве участника (члена), прекращении участия (членства), изменении размера или номинальной стоимости доли участия, изменении количества акций или номинальной стоимости акций, принадлежащих Обществу), в т.ч. путем приобретения, продажи, путем любой реорганизации, отчуждения и обременения акций, долей и/или частей долей, а также путем внесения дополнительных вкладов в уставные капиталы других организаций; (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (4) изменение Устава Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции; (решение о внесении изменений в Устав Общества или об утверждении Устава в новой редакции принимаются Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества), если иное прямо не установлено ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»)*
- (5) увеличение уставного капитала Общества; (решение об увеличении уставного капитала Общества на основании заявления участника Общества (заявлений участников Общества) о внесении дополнительного вклада и (или) заявления третьего лица (заявлений третьих лиц) о принятии его в Общество и внесении вклада принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно;*
 - за счет его имущества Общества решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества;*
 - за счет внесения дополнительных вкладов участниками Общества, пропорционально их долям в уставном капитале Общества, решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (6) утверждение итогов внесения дополнительных вкладов участниками Общества; (решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (7) уменьшение уставного капитала Общества; (решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (8) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее – «управляющий»), утверждение такого управляющего и условий договора с ним. Установление размера вознаграждения и денежных компенсаций единоличному исполнительному органу Общества, управляющему; (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (9) избрание и досрочное прекращение полномочий Ревизионной комиссии Общества; (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (10) утверждение финансового плана и бюджета Общества, включающего годовую смету на организационно-хозяйственные расходы, фонд заработной платы, условия финансирования и*

- реализации проектов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (11) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (12) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (14) согласование кандидатур на замещение должностей высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества и принципов их мотивации;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (15) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня должностей и структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества);
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (16) утверждение системы оплаты труда и мотивации персонала;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (17) утверждение итогового размера Годового Фонда Программы долгосрочного материального поощрения;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (18) предварительное одобрение коллективного договора (в том числе изменений и дополнений), а также соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (19) принятие решений о внесении в повестку дня общего собрания акционеров дочерних и зависимых обществ вопросов о реорганизации и ликвидации, увеличении уставного капитала, дополнительной эмиссии акций и иных эмиссионных ценных бумаг, совершении крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, участии (изменении доли участия, прекращении участия) дочерних и зависимых обществ в других организациях, а также выработка позиции для голосования представителей Общества по указанным вопросам;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (20) утверждение КПЭ Генерального директора и высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (21) утверждение итогов выполнения КПЭ и премиальное вознаграждение Генерального директора и высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

- (22) рассмотрение отчетов об итогах деятельности и исполнении бюджета Общества за I кв., за II кв. и полугодие, за III кв. и 9 месяцев, за год;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (23) утверждение инвестиционной программы Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (24) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (25) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора Общества и определение размера оплаты его услуг;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (26) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (27) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (28) предоставление участнику (участникам) Общества, помимо прав, предусмотренных настоящим Уставом, дополнительных прав участника (участников) Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (29) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных всем участникам Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (30) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных определенному участнику Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, если участник Общества, которому принадлежат такие дополнительные права, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие)
- (31) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на всех участников Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (32) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на определенного участника Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, если участник Общества, на которого возлагаются такие дополнительные обязанности, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие)
- (33) прекращение или ограничение дополнительных обязанностей, предоставленных всем участникам Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (34) денежная оценка неденежных вкладов в уставный капитал Общества, вносимых участниками Общества и принимаемыми в Общество третьими лицами;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (35) определение (изменение) порядка предоставления и размера компенсации Обществу участником в случае прекращения у Общества права пользования имуществом до истечения срока, на который такое имущество было передано участником в пользование Обществу в качестве вклада в уставный капитал;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее половины голосов всех участников Общества без учета голосов участника Общества, передавшего Обществу в качестве вклада в уставный капитал право пользования имуществом, которое прекратилось досрочно)

- (36) *согласие на залог участником принадлежащей ему доли или части доли в уставном капитале Общества третьему лицу;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, при этом голоса участника Общества, который намерен заложить свою долю или часть доли, при определении результатов голосования не учитываются)
- (37) *распределение или продажа доли, принадлежащей Обществу, между всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, если иное прямо не установлено ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»)
- (38) *продажа доли, принадлежащей Обществу, участникам Общества, в результате которой изменяются размеры долей его участников, продажа доли третьим лицам;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (39) *определение размера оплаты и выплата участниками Общества действительной стоимости доли или части доли участника Общества, на имущество которого обращается взыскание, кредиторам этого участника;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (40) *внесение участниками вкладов в имущество Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (41) *создание филиалов и открытие представительств Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (42) *одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, незаинтересованных в совершении сделки)
- (43) *одобрение сделок, предметом которых является безвозмездное отчуждение имущества Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (44) *одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или обременением недвижимого имущества Общества независимо от суммы сделки, за исключением аренды указанного имущества на срок менее одного года;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (45) *одобрение сделок, связанных с выдачей и получением Обществом займов, кредитов и поручительств независимо от размера предоставляемого займа, кредита и(или) поручительства;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (46) *одобрение сделок, связанных участием Общества в вексельных сделках (в частности, по выдаче, акцепту, индоссированию, авалированию векселей и их акцепту в порядке посредничества);*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (47) *одобрение сделок, связанных приобретением, отчуждением либо возможностью отчуждения Обществом, а также обременением, принадлежащих Обществу акций (паев, долей в уставном капитале) других коммерческих организаций;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (48) *одобрение сделок, связанных с участием Общества в любых некоммерческих организациях, а также любых благотворительных акциях (вносах, пожертвованиях);*
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(49) одобрение сделок, совершаемых Обществом с Аффилированными Лицами, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 100 000 000 (ста миллионов) долларов США по официальному курсу Банка России на ближайший по сроку рабочий день, предшествующий дню принятия решения об одобрении такой сделки;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(50) одобрение сделок, совершаемых с Третьими Лицами, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 10 000 000 (десяти миллионам) долларов США по официальному курсу Банка России на ближайший по сроку рабочий день, предшествующий дню принятия решения об одобрении такой сделки;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(51) создание, использование резервного и иных фондов Общества;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(52) решение иных вопросов, предусмотренных Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.2.1. Вопросы, отнесенные законодательством Российской Федерации к исключительной компетенции Общего собрания участников, не могут быть переданы на решение иным органам управления Общества.

30.2.2. Общее собрание не вправе изменять повестку дня, за исключением случаев, если в данном

Общем собрании участвуют все участники Общества. Решения Общего собрания участников Общества, принятые по вопросам, не включенным в повестку дня данного собрания (за исключением случая, если на Общем собрании участников Общества присутствовали все участники Общества), либо без необходимого для принятия решения большинства голосов участников Общества, не имеют силы независимо от обжалования их в судебном порядке.

30.2.3. Решения, принятые Общим собранием участников, обязательны для всех органов управления и должностных лиц Общества.

30.2.4. Решения Общего собрания участников принимаются открытым голосованием или путем проведения заочного голосования (опросным путем).

п. 31.2 Устава. Компетенция Генерального директора Общества

31.2.1. В рамках своей компетенции Генеральный директор:

(1) от имени Общества и в его интересах распоряжается имуществом и средствами Общества;

(2) совершает от имени Общества любые сделки, как в Российской Федерации, так и за рубежом, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

(3) утверждает штатное расписание Общества, принимает на работу и увольняет сотрудников Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, утверждает правила внутреннего трудового распорядка Общества и устанавливает системы оплаты труда, поощряет отличившихся работников и налагает дисциплинарные взыскания;

(4) организует бухгалтерский и налоговый учет и отчетность, обеспечивает сохранность учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности;

(5) принимает меры для обеспечения сохранности коммерческой и конфиденциальной информации, относящейся к Обществу;

(6) представляет интересы Общества в суде, арбитражном суде и третейском суде;

(7) выдает доверенности на совершение любых действий от имени Общества;

(8) издает приказы, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, деятельность внутренних структурных подразделений Общества и другие внутренние документы за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания участников Общества;

(9) созывает очередные и внеочередные Общие собрания участников Общества, за исключением случаев, когда созыв собраний осуществляется помимо Генерального директора;

(10) осуществляет иные полномочия, необходимые для текущего оперативного управления деятельностью Общества.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

ФИО: *Ильясов Владимир Ахметович*

Год рождения: *1967*

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ООО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	Начальник территориального проекта по добыче нефти "Муравленковскнефть"
2008	2010	ООО "Саратовнефтегаз"	Генеральный директор
2010	2010	ООО "Башнефть-Геострой"	Генеральный директор
2010	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по управлению нефтегазосервисными организациями
2012	наст. вр.	ООО "Башнефть-Добыча"	Генеральный директор

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 лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Дополнительная информация:

Информация не предоставляется. Генеральный директор является физическим лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами лица, предоставившего обеспечение.:

п. 29.2 Устава. Органом контроля Общества является Ревизионная комиссия (Ревизор).

п. 33.2 Устава. Компетенция Ревизионной комиссии (Ревизора)

33.2.1. К компетенции Ревизионной комиссии (Ревизора) относятся следующие вопросы:

- (1) проведение проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (2) проверка и анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;*
- (3) анализ финансового положения Общества и выявление резервов улучшения экономического состояния Общества;*
- (4) подтверждение достоверности данных, включаемых в годовые отчеты, годовую бухгалтерскую отчетность, отчеты о прибылях и убытках Общества, а также иную отчетную документацию, предоставляемую в соответствующие государственные органы;*
- (5) выявление фактов нарушения установленного законодательством Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и предоставления финансовой отчетности, а также требований Устава Общества и законодательства Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- (6) проверка своевременности и правильности платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям и погашения иных обязательств Общества;*
- (7) получение письменных объяснений от членов органов управления Общества и работников Общества по вопросам финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (8) иные вопросы в соответствии с Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.*

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: *Ревизионная комиссия*

ФИО: *Фурман Наталья Васильевна*

Год рождения: *1977*

Образование:
высшее

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	филиал ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфа" Нижневартовское управление по добыче нефти и газа	ведущий экономист
2010	2010	ООО "Башнефть-Добыча"	ведущий экономист отдела планирования и контроля
2012	2011	ОАО АНК "Башнефть"	ведущий экономист отдела консолидации по добыче и экологии
2011	2012	ОАО АНК "Башнефть"	начальник финансово-экономического отдела по нефтесервисным организациям
2012	2012	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	начальник финансово-экономического отдела
2013	по н.в.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	начальник финансово-экономического управления

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: **Боржемский Александр Вячеславович**
(председатель)

Год рождения: 1974

Образование:

высшее

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	ОАО "ТНК-ВР" Менеджмент"	Менеджер Управления "Аудит"
2008	2011	ОАО "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Советник генерального директора, начальник департамента внутреннего контроля и аудита, зам.начальника департамента внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО "Мечел"	Директор контрольно-ревизионного департамента Управления внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор департамента внутреннего аудита по разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бурдыгин Иван Олегович**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

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	ООО "БашРТС" "БашРТС"-Уфа"	Заместитель директора по

			экономике-начальник планово-экономического отдела
2008	2009	ООО Холдинговая компания "БашУралЭнергоСтрой"	Начальник планово-договорного отдела
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента режима и контроля
2009	2010	ОАО АНК «Башнефть»	Директор контрольно-ревизионного департамента
2010	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	2014	ОАО АНК «Башнефть»	Заместитель директора Департамента внутреннего аудита по разведке и добыче - начальник отдела аудита по разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у лица, предоставившего обеспечение, службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии лица, предоставившего обеспечение, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение

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 лицом, предоставившим обеспечение, за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение		0
Зарботная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Льготы		0
Компенсации расходов		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО		0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Ревизионной комиссии вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 169	6 165
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 939 215	878 143
Выплаты социального характера работников за отчетный период	79 078	21 169

В составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, нет сотрудников (работников), оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность лица, предоставившего обеспечение.

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего

обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АФК "Система"*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: *7703104630*

ОГРН: *1027700003891*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение): *участие в юридическом лице, являющемся участником лица, предоставившего обеспечение*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником лица, предоставившего обеспечение*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: *50.1*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица,

предоставившего обеспечение, %: 57.26

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившим обеспечение, - 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) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершеного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 918 214
в том числе просроченная	4 346 591
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0

Прочая дебиторская задолженность	163 875
в том числе просроченная	79 294
Общий размер дебиторской задолженности	9 082 089
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 425 885

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30. корп. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Сумма дебиторской задолженности: **8 910 622**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная дебиторская задолженность ОАО АНК "Башнефть" перед ООО "Башнефть-Добыча" составляет 4 350 144 тыс. руб. Погашение планируется во 2 квартале 2014г.

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **Да**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **100%**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 744 033
в том числе просроченная	4 930 888
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	166 441
в том числе просроченная	54 323
Общий размер дебиторской задолженности	9 910 474
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 985 211

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, корп. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Сумма дебиторской задолженности: **9 703 168**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная дебиторская задолженность ОАО АНК "Башнефть" перед ООО "Башнефть-Добыча" составляет 4 925 518 тыс. руб. Погашение планируется во 2 квартале 2014г..

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **Да**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **100%**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

2013

Бухгалтерский баланс на 31.12.2013

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	31.12.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	61180246
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	0277106840
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснение	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				

	Нематериальные активы	1110	50		
	Результаты исследований и разработок	1120			1 574
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	3 770 788	3 381 189	3 932 056
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	300		
	Отложенные налоговые активы	1180	205 866	139 876	57 979
	Прочие внеоборотные активы	1190	14 168	19 502	14 548
	ИТОГО по разделу I	1100	3 991 172	3 540 567	4 006 157
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	973 987	890 954	1 078 364
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	12		
	Дебиторская задолженность	1230	9 082 089	5 635 795	4 470 381
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	27 581		4 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 165	3 984	225 152
	Прочие оборотные активы	1260	89 974	38 266	4 550
	ИТОГО по разделу II	1200	10 183 808	6 568 999	5 782 447
	БАЛАНС (актив)	1600	14 174 980	10 109 566	9 788 604

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2013 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	6 026 620	5 808 100	2 315 100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	6 638		
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	426		
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 883 499	37 705	23 901
	ИТОГО по разделу III	1300	7 917 183	5 845 805	2 339 001
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	72 805	70 045	91 134
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	72 805	70 045	91 134
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	5 769 956	3 756 664	7 102 210

	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	415 035	437 051	256 240
	Прочие обязательства	1550	1	1	19
	ИТОГО по разделу V	1500	6 184 992	4 193 716	7 358 469
	БАЛАНС (пассив)	1700	14 174 980	10 109 566	9 788 604

**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	38 939 905	34 002 939
	Себестоимость продаж	2120	-36 243 600	-32 124 021
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 696 305	1 878 918
	Коммерческие расходы	2210	-16 685	-29 863
	Управленческие расходы	2220	-1 768 821	-1 393 078
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	910 799	455 977
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	1 779	2 155
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	578 475	158 602
	Прочие расходы	2350	-583 060	-413 693
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	907 993	203 041
	Текущий налог на прибыль	2410	-356 539	-258 133
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	104 197	112 577
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	22 038	22 956
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	48 705	81 992
	Прочее	2460	647	-12 151
	Чистая прибыль (убыток)	2400	622 844	37 705
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	622 844	37 705
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	Форма № 3 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710003
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКПО	31.12.2013
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	ИНН	61180246
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	0277106840
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
	по ОКЕИ	65 / 16
		384

I. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	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	2 315 100				23 901	2 339 001
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	3 493 000				37 705	3 530 705
в том числе:							
чистая прибыль	3211					37 705	37 705
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214	3 493 000					3 493 000
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-23 901	-23 901
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной	3224						

стоимости акций							
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-23 901	-23 901
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	5 808 100				37 705	5 845 805
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	218 520		6 638	426	1 883 499	2 109 083
в том числе:							
чистая прибыль	3311					622 844	622 844
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316	218 520		6 638	426	1 260 655	1 486 239
Уменьшение капитала – всего:	3320					-37 705	-37 705
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					-37 705	-37 705
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	6 026 620		6 638	426	1 883 499	7 917 183

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок			
			Изменения капитала за 2012 г.

Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2011 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	2 339 001	37 705	3 469 099	5 845 805
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	2 339 001	37 705	3 469 099	5 845 805
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	23 901	37 705	-23 901	37 705
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	23 901	37 705	-23 901	37 705
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	2 315 100		3 493 000	5 808 100
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	2 315 100		3 493 000	5 808 100

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	7 917 183	5 845 805	2 339 001

**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2013
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	36 865 254	32 772 662
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	36 593 392	32 660 711
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	48 844	20 776
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	223 018	91 175
Платежи - всего	4120	-35 486 920	-31 279 195
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-29 783 979	-25 556 818
в связи с оплатой труда работников	4122	-3 460 903	-3 448 869
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	-399 347	-61 741
прочие платежи	4125	-1 842 691	-2 211 767
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 378 334	1 493 467
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	161 544	4 313
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 449	100
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	160 000	4 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	4214	95	213

в других организациях			
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-1 495 311	-1 681 554
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-1 307 730	-1 681 554
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-187 581	
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-1 333 767	-1 677 241
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-37 706	-23 901
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-37 706	-23 901
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-37 706	-23 901
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	6 861	-207 675
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 267	210 942
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	10 128	3 267
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 31.03.2014**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	31.03.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	61180246
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	0277106840
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	49	50	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	3 372 342	3 770 788	3 381 189
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	300	300	
	Отложенные налоговые активы	1180	235 607	205 866	139 876
	Прочие внеоборотные активы	1190	12 640	14 168	19 502
	ИТОГО по разделу I	1100	3 620 938	3 991 172	3 540 567
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 002 278	973 987	890 954
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21	12	
	Дебиторская задолженность	1230	9 910 474	9 082 089	5 635 795

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	12 581	27 581	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 406	10 165	3 984
	Прочие оборотные активы	1260	86 207	89 974	38 266
	ИТОГО по разделу II	1200	11 014 967	10 183 808	6 568 999
	БАЛАНС (актив)	1600	14 635 905	14 174 980	10 109 566

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	6 026 620	6 026 620	5 808 100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	692	6 638	
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	426	426	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 066 119	1 883 499	37 705
	ИТОГО по разделу III	1300	8 093 857	7 917 183	5 845 805
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	67 857	72 805	70 045
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	67 857	72 805	70 045
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	5 942 507	5 769 956	3 756 664
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	531 683	415 035	437 051
	Прочие обязательства	1550	1	1	1
	ИТОГО по разделу V	1500	6 474 191	6 184 992	4 193 716
	БАЛАНС (пассив)	1700	14 635 905	14 174 980	10 109 566

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.03.2014
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2014 г.	За 3 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	9 857 432	8 866 283
	Себестоимость продаж	2120	-9 537 270	-8 334 595
	Валовая прибыль (убыток)	2100	320 162	531 688
	Коммерческие расходы	2210	-2 293	-6 117
	Управленческие расходы	2220	-427 602	-387 098
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-109 733	138 473
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	378	67
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	780 168	76 966
	Прочие расходы	2350	-402 098	-87 245
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	268 175	128 261
	Текущий налог на прибыль	2410	-121 025	-86 335
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	32 581	12 960
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	4 960	264
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	29 741	47 987
	Прочее	2460	-5 717	-222
	Чистая прибыль (убыток)	2400	176 674	89 871
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	176 674	89 871
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Выписка из Положения «Учетная политика ООО «Башнефть-Добыча» для целей бухгалтерского учета» П-54-01-00-02, утвержденного Приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 670 от 27.12.2012г. (в редакции приказов №546 от 01.04.2013г., № 55 от 30.01.2014г.)

1. Общие положения

Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями бухгалтерского законодательства Российской Федерации.

Бухгалтерский учет хозяйственных операций ведется путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в рабочий план счетов бухгалтерского учета (Приложение 1), который разработан Обществом на основании Плана счетов, утвержденного Приказом Минфина РФ №94н от 31.10.2000 года и ЕПС (единый план счетов группы компаний «Башнефть»).

В соответствии со ст. 7 Закона №402-ФЗ в Обществе ответственным за организацию ведения бухгалтерского учета и хранения документов бухгалтерского учета является Руководитель Общества.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется Бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером. Бухгалтерский учет ведется в автоматизированной форме с применением программного продукта SAP ERP. При обработке учетной информации применяется компьютерная техника. Операции по банковскому счету осуществляются по системе «клиент-банк».

2. *Первичные учетные документы, требования по их оформлению, документооборот*
Порядок оформления первичных учетных документов, альбомы форм первичных учетных документов, график документооборота указанных документов в Обществе определен Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении».

3. Регистры бухгалтерского учета

Автоматизированная система учета, применяемая в Обществе, позволяет своевременно регистрировать и накапливать данные, содержащиеся в первичных учетных документах, в регистрах бухгалтерского учета. Все хозяйственные операции отражаются в регистрах бухгалтерского учета в хронологическом порядке и группируются по соответствующим счетам бухгалтерского учета

4. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, за исключением случаев, определенных Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах и приложений к ним
Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» устанавливается федеральными стандартами за исключением случаев, установленных указанным Федеральным законом.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за квартал состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

5. Учет основных средств

Учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина России от 30.03.2001 N 26н. Приказ Минфина РФ от 30.03.2001 N 26н (ред. от 24.12.2010).

Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств.

Понижающие или повышающие коэффициенты к нормам амортизации по всем без исключения

*объектам основных средств не применяются.
Общество не проводит переоценку объектов ОС.*

6. Учет нематериальных активов

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с ПБУ 14/2007 "Учет нематериальных активов".

Стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации.

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов.

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету, исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получить экономическую выгоду (доход). Общество не проводит переоценку стоимости нематериальных активов.

7. Учет НИОКР

Учет расходов на НИОКР ведется в соответствии с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы".

Списание расходов на НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Срок списания расходов на НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество может получить экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

Не списанная сумма расходов на НИОКР подлежит полному списанию на прочие расходы отчетного периода в случае прекращения использования результатов НИОКР для нужд Общества или когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы.

8. Учет МПЗ

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с ПБУ 5/01 "Учет материально-производственных запасов", утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 N 44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости в соответствии с п. 5 ПБУ 5/01.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств; выявленных в результате инвентаризации, определяется исходя из их рыночной стоимости, с учетом их фактического состояния, на дату оприходования.

Готовая продукция учитывается на счете 4302 «Готовая продукция произведенная» по фактической производственной себестоимости, без применения счета 40 «Выпуск продукции». Аналитический учет ведется по видам готовой продукции. При использовании готовой продукции на собственные нужды, при реализации и ином выбытии их оценка производится согласно Положению «О планировании и учете затрат ООО «Баинефть-Добыча».

Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к реализованным товарам, списываются с кредита счета 230100000 «Заготовительные расходы (косвенные)» в дебет счета 4401 «Коммерческие расходы сегмента «Добыча»» с последующим списанием на счет 900202000 «Себестоимость от продажи покупных товаров по РФ».

Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к материалам, отпущенным в производство, на нужды управления и на иные цели, подлежат ежемесячному списанию на счета бухгалтерского учета, на которых отражен расход соответствующих материалов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится:

- *товаров, материалов (за исключением основных средств, учитываемых в составе МПЗ) – по способу ФИФО;*
- *основных средств, учитываемых в составе МПЗ – по себестоимости каждой единицы.*

9. Учет финансовых вложений

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на

добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Доходы по финансовым вложениям отражаются ежемесячно в составе прочих доходов.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, оценка финансовых вложений производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы, являющиеся следствием выбытия финансового вложения, отражаются в составе прочих доходов/расходов в периоде выбытия.

При выбытии финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений, сумма ранее созданного резерва (в части относящейся к выбывающим финансовым вложениям) относится на прочие доходы Общества.

10. Учет расчетов по налогу на прибыль

Правила формирования налоговой базы для расчета налога на прибыль, порядок расчета с бюджетом, подробно отражены в УП по налоговому учету.

В течение отчетного периода Общество ведет учет постоянных и временных разниц между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшихся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативно-правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

По завершении каждого отчетного периода Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе показателей УР (УД), ОНА, ОНО, ПНА и ПНО.

В бухгалтерской отчетности ОНА и ОНО отражаются развернуто.

11. Учет кредитов и займов

Основная сумма обязательства по полученному кредиту, займу отражается в бухгалтерском учете Общества как кредиторская задолженность перед кредитором (заимодавцем) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

В бухгалтерском учете Общества дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно на момент их возникновения.

Проценты, причитающиеся к оплате кредитору (заимодавцу), включаются в состав прочих расходов равномерно – на конец каждого месяца вне зависимости от условий заключенного договора.

12. Учет доходов и расходов

Учет расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» и Положением «О планировании и учете затрат ООО «Башнефть-Добыча» на счетах учета затрат.

Доходами от обычных видов деятельности признаются:

- выручка от оказания операторских услуг по добыче нефти, газа, воды марганцевых руд, гипса;
- выручка от оказания услуг заказчика-застройщика при организации строительства, реконструкции;
- выручка от оказания агентских услуг по сопровождению геолого-разведочных работ;
- выручка от оказания услуг по предоставлению персонала;
- выручка от оказания услуг управленческого характера;
- выручка от предоставления в аренду (субаренду);
- выручка от финансовой аренды (субаренды);
- выручка от продажи товаров, готовой продукции;
- выручка от оказания услуг по транспортировке электроэнергии, транспортных услуг и других видов услуг.

Прочими доходами признаются:

- выручка от реализации основных средств и иных активов;
- проценты по предоставленным займам, а так же проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- стоимость ТМЦ, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;

- *прочие доходы.*

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, изготовлением продукции, приобретением и продажей товаров. Учет расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» и Положением «О планировании и учете затрат ООО «Башнефть-Добыча» на счетах учета затрат.

13. Учет резервов

Общество формирует оценочные резервы:

- *под снижение стоимости материально-производственных запасов;*
- *под обесценение финансовых вложений;*
- *по сомнительным долгам.*

И оценочные обязательства:

- *по отпускам;*
- *по выплате вознаграждений по итогам работы за год.*

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/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 о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: 6 026 620 000

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: 0274051582

ОГРН: 1020202555240

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: 100

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует размеру уставного капитала, указанного в Уставе ООО "Баинефть-Добыча".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **06.03.2014**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **5 808 100 000**

Структура УК до внесения изменений

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **6 026 620 000**

Структура УК после внесения изменений

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **Единственный участник - Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **13.02.2014**

Номер протокола: **72**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Наименование высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение: **Общее собрание участников. Единственный участник - ОАО АНК "Баинефть".**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

30.5.1. *Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества либо путем вручения уведомления о проведении*

Общего собрания участников. В уведомлении должны быть указаны время и место проведения Общего собрания участников, а также предлагаемая повестка дня.

30.5.2. *Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции Общего собрания участников или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня Общего собрания участников.*

30.5.3. *Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания участников и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представившего его участника. Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать четкую и однозначно трактуемую формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.*

Предложение о выдвижении кандидатов в соответствующий орган Общества должно содержать сведения о выдвигаемых кандидатах (Ф.И.О., год рождения, сведения об образовании и занимаемой должности; полный почтовый адрес; контактный телефон/факс).

Указанные предложения должны быть подписаны участником Общества и направлены в Общество почтовым отправлением с описью вложения или вручены Генеральному директору Общества.

30.5.4. *Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания участников.*

30.5.5. *В случае, если по предложению участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания участников вносятся изменения, орган или лица, созывающие Общее собрание участников Общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, предусмотренным Уставом Общества для уведомления о созыве Общего собрания участников.*

30.5.6. *К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников относятся:*

- (1) годовой отчет Общества;*
- (2) заключения Ревизионной комиссии (Ревизора) и аудитора Общества по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;*
- (3) сведения о кандидате (кандидатах) в органы управления Общества;*
- (4) проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества;*
- (5) иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.*

30.5.7. *Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны направить или вручить всем участникам Общества информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении Общего собрания участников, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.*

30.5.8. *Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения Общего собрания участников должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.*

30.5.9. *В случае нарушения установленного настоящей статьёй порядка созыва Общего собрания участников такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

30.3.1. *Общество обязано ежегодно проводить очередное Общее собрание участников в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года.*

30.3.2. *Очередное Общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества.*

30.4.2. Внеочередное общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества по

его собственной инициативе, по требованию Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества, аудитора Общества, а также по требованию участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем 10% от общего числа голосов участников Общества.

30.4.3. Орган Общества или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, обязаны в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания участников рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания участников или об отказе в его проведении.

30.4.4. Решение об отказе в проведении внеочередного Общего собрания участников Общества может быть принято только в случае:

(1) если не соблюден установленный порядок предъявления требования о проведении внеочередного Общего собрания участников;

(2) если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

(3) если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников Общества, не относятся к компетенции Общего собрания участников Общества или не соответствуют требованиям действующего законодательства Российской Федерации, данные вопросы не включаются в повестку дня.

30.4.5. Орган или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенные для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания участников.

30.4.6. Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, орган Общества или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

30.3.1. Общество обязано ежегодно проводить очередное Общее собрание участников в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года.

30.4.7. В случае принятия решения о проведении внеочередного Общего собрания участников указанное Общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

30.4.8. В случае, если в течение установленного срока не принято решение о проведении внеочередного Общего собрания участников или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное Общее собрание участников Общества может быть созвано лицами, требующими его проведения. В данном случае орган, ответственный за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, обязан предоставить указанным лицам список участников Общества с их адресами. Расходы на подготовку, созыв и проведение такого Общего собрания могут быть возмещены по решению Общего собрания участников за счет средств Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок внесения таких предложений:

30.5.2. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции Общего собрания участников или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня Общего собрания участников.

30.5.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания участников и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представившего его участника. Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать четкую и однозначно трактуемую формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. Указанные предложения должны быть подписаны участником Общества и направлены в Общество почтовым отправлением с описью вложения или вручены Генеральному директору Общества.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

30.5.6. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников относятся:

- (1) годовой отчет Общества;
- (2) заключения Ревизионной комиссии (Ревизора) и аудитора Общества по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;
- (3) сведения о кандидате (кандидатах) в органы управления Общества;
- (4) проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества;
- (5) иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.5.7. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны направить или вручить всем участникам Общества информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении Общего собрания участников, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

30.5.8. Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения Общего собрания участников должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

30.5.9. В случае нарушения установленного настоящей статьёй порядка созыва Общего собрания участников такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение) решений, принятых высшим органом управления лица, предоставившего обеспечение, а также итогов голосования:

30.6.8. Не позднее чем в течение 10 (десяти) дней после составления протокола Общего собрания участников Общества исполнительный орган Общества обязан направить копию протокола Общего собрания участников Общества всем участникам Общества в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания участников Общества.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

За 2013 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **09.12.2013**

Вид и предмет сделки:

оказание транспортных услуг

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание транспортных услуг

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2014 по 31.12.2016 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча", ООО "АУТТ", выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2160761,352 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **19.29**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11 203 449 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника №63/1 от 11.12.2013 г.

Дата совершения сделки: **25.12.2013**

Вид и предмет сделки:

оказание транспортных услуг

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание транспортных услуг

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2014 по 31.12.2016 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча", ООО "Октябрьское УТТ", выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1399282,511 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **12.49**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11 203 449 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника №63/1 от 11.12.2013 г.

Дата совершения сделки: **25.12.2013**

Вид и предмет сделки:

оказание транспортных услуг

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание транспортных услуг

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2014 по 31.12.2016 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча", ООО "АТУ "Башнефть", выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1736975,34 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **15.5**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11 203 449 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника №63/1 от 11.12.2013 г.

Дата совершения сделки: **06.12.2013**

Вид и предмет сделки:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2014 по 31.12.2016 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча", ООО "Ойл-Сервис", выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2290413,439 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **20.44**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11 203 449 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника №68 от 25.12.2013 г.

Дата совершения сделки: **09.12.2013**

Вид и предмет сделки:

оказание транспортных услуг

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание транспортных услуг

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2014 по 31.12.2016 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча", ООО "Октябрьское УТТ", выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1353696,890 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **12.08**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11 203 449 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника №68 от 25.12.2013 г.

Дата совершения сделки: **08.02.2013**

Вид и предмет сделки:

выполнение геофизических исследований и работ в скважинах (ГИРС).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение геофизических исследований и работ в скважинах (ГИРС).

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01.01.2013 по 31.12.2013 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча", ОАО "Башнефтегеофизика", выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1077131,604 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **10.66**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **10107467 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника №68 от 25.12.2013 г.

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **01.01.2014**

Вид и предмет сделки:

договор на выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***с 01.01.2014 по 31.12.2016***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ООО "Башнефть-Добыча" (заказчик), ООО "БУРС" (подрядчик), выгодоприобретатели отсутствуют.***

Размер сделки в денежном выражении: ***5158518 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: ***46.04***

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: ***11203449 RUR x 1000***

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об одобрении сделки: ***единственный участник***

Дата принятия решения об одобрении сделки: ***20.12.2013***

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***20.12.2013***

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***66***

Дата совершения сделки: ***01.01.2014***

Вид и предмет сделки:

договор на выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***с 01.01.2014 по 31.12.2016.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ООО "Башнефть-Добыча" (заказчик), ООО "УПКРС" (подрядчик), выгодоприобретатели отсутствуют.***

Размер сделки в денежном выражении: ***6609270 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: ***58.99***

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: ***11203449 RUR x 1000***

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об одобрении сделки: ***единственный участник***

Дата принятия решения об одобрении сделки: ***20.12.2013***

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***20.12.2013***

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***66***

Дата совершения сделки: ***01.01.2014***

Вид и предмет сделки:

договор на оказание услуг (выполнении работ) по техническому обслуживанию механического оборудования и по обслуживанию штанговых глубинных насосов типа ШНГ.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание услуг (выполнении работ) по техническому обслуживанию механического оборудования и по обслуживанию штанговых глубинных насосов типа ШНГ.

Срок исполнения обязательств по сделке: с **01.01.2014 по 31.12.2016.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча" (заказчик), ООО "ОЗНПО" (подрядчик), выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **3370926 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **30.09**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11203449 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об одобрении сделки: **единственный участник**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **20.12.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **20.12.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **66**

Дата совершения сделки: **01.01.2014**

Вид и предмет сделки:

Договор на оказание услуг (выполнение работ) по комплексному обслуживанию насосно-компрессорных труб, насосных штанг и электропозвуженных установок типа УЭПН.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

казание услуг (выполнение работ) по комплексному обслуживанию насосно-компрессорных труб, насосных штанг и электропозвуженных установок типа УЭПН.

Срок исполнения обязательств по сделке: с **01.01.2014 по 31.12.2016.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча" (заказчик), ООО "НЗНО" (подрядчик), выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **3317941 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение: **29.62**

Стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, 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: **11203449 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение об одобрении сделки: **единственный участник**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **20.12.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **20.12.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: 66

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

В связи с отсутствием в обращении именных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, ведение реестра не осуществляется

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Данная информация не приводится, т.к. ООО "Башнефть-Добыча" не является акционерным обществом, не осуществляло размещение ценных бумаг.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Данная информация не представляется, в связи с тем, что ООО "Башнефть-Добыча" не осуществляло размещение ценных бумаг.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо,

предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчётного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

31.12.2013 завершена процедура реорганизации ООО "Геонефть" в форме присоединения к ООО "Башнефть-Добыча", в результате которой ООО "Башнефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» по всем гражданско-правовым и иным, передаваемым в порядке правопреемства обязательствам, включая, без ограничений, обязательства, оспариваемые третьими лицами, за исключениями, предусмотренными положениями действующего законодательства Российской Федерации, в том числе по обязательству, возникшему из договора поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ОАО «АНК «Башнефть» («Заемщик»).

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Участникам общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

Аудируемое лицо

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» (ООО «Башнефть-Добыча»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 39 по Республике Башкортостан 15 октября 2009 года за основным регистрационным номером 1090280032699.

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «БДО» (ЗАО «БДО»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочена подписывать директор Бокушева Антонина Анатольевна на основании доверенности от 01.01.2014 № 6-01/2014-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «Башнефть-Добыча» за 2013 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2013;
- отчет о финансовых результатах за 2013 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2013 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2013 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности (в табличной и текстовой форме).

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ООО «Башнефть-Добыча» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Башнефть-Добыча» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 01.03.2013 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности с включением части, привлекающей внимание к информации, изложенной в пункте 9 пояснений к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год: единственным участником принято решение в течение 2013 года реорганизовать Общество путем присоединения к нему ООО «Зирган», ООО «Геонефть», ООО «Башминерал» (решение единственного участника № 3, 4 от 18.10.2012).

ЗАО «БДО»

Директор

20 марта 2014 года

Всего сброшюровано 81 листов.



А.А. Бокушева

Per. N 3310065

Принят
28.03.2014

**Подразделение Башкортостанстата
в Ленинском районе г. Уфы**
450077, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Циолковского, 17, ком. 51
телефон: (347) 273-43-42
E-mail: lenin@bashstat.ru





**Пояснения
к бухгалтерской (финансовой) отчетности
за 2013 год**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		в том числе		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						поступление от присоед.ООО в результате реорганизации первоначальная стоимость	поступление от присоед.ООО в результате реорганизации накопленная амортизация					первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	3	2	4		6	6в	6г		8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2013 г.	-	(-)	83	83	(32)		(-)	(33)	-	-	(-)	83	(33)
	5110	за 2012 г.	-	(-)	-	-	(-)		(-)	(-)	-	-	(-)	-	(-)
в том числе:															
патент на изобретение сепарационной установки (зарегистрирован в реестре изобретений РВ 20.05.2005г.)	5101	за 2013 г.	-	(-)	83	83	(32)		(-)	(33)	-	-	(-)	83	(33)
	5111	за 2012 г.	-	(-)	-	-	(-)		(-)	(-)	-	-	(-)	-	(-)
	5102	за 2013 г.	()	()			()		()	()			()	()	
	5112	за 2012 г.	()	()			()		()	()			()	()	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-
	5122	-	-	-
	5123	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-
	5132	-	-	-
	5133	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы		в том числе	выбыло		часть стоимости списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы
							поступление от присоединения ООО в результате реорганизации	первоначальная стоимость			
НИОКР - всего	5140	за 2013г.	1574	(1574)	-	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)
	5150	за 2012г.	1574	(-)	-	-	(-)	-	(1574)	1574	(1574)
в том числе: Разработка и испытание экспериментального образца системы эжекции низконапорного газа через систему	5141	за 2013г.	1574	(1574)	-	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)
	5151	за 2012г.	1574	(-)	-	-	(-)	-	(1574)	1574	(1574)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				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 2013г.	8065	-	(8065)	-	-
	5170	за 2012г.	-	8065	(-)	-	8065
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2013г.	-	-	(-)	-	-
	5190	за 2012г.	-	-	(-)	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	в том числе		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						поступление от присоед. ООО в результате реорганизации первоначальная стоимость	поступление от присоед. ООО в результате реорганизации накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2013г.	5 900 363	(2 522 263)	3 658 741	1 975 440	-1 108 635	(233 729)	125 088	(3 247 736)	-	-	9 325 375	(5 644 911)
	5210	за 2012г.	4 372 816	(576 991)	1 571 267	-	-	(43 720)	19 786	(1 965 058)	-	-	5 900 363	(2 522 263)
в том числе:														
здания	5201	за 2013г.	31 475	(1 441)	32 186	28 925	-15 083	(-)	-	(16 638)	-	-	63 661	(18 079)
	5211	за 2012г.	31 227	(391)	248	-	-	(-)	-	(1 050)	-	-	31 475	(1 441)
сооружения	5202	за 2013г.	121 632	(40 270)	1 733 899	1 729 980	-918 693	(3 787)	3 588	(943 537)	-	-	1 851 744	(980 219)
	5212	за 2012г.	120 782	(7 183)	850	-	-	(-)	-	(33 087)	-	-	121 632	(40 270)
машины и оборудование	5203	за 2013г.	5 718 626	(2 464 236)	1 854 646	200 530	-161 467	(229 674)	121 266	(2 251 175)	-	-	7 343 598	(4 594 145)
	5213	за 2012г.	4 196 875	(559 304)	1 565 388	-	-	(43 637)	19 757	(1 924 689)	-	-	5 718 626	(2 464 236)
транспортные средства	5204	за 2013г.	3 368	(1 346)	35 025	13 353	-11 810	(44)	44	(30 639)	-	-	38 349	(31 941)
	5214	за 2012г.	1 842	(664)	1 526	-	-	(-)	-	(682)	-	-	3 368	(1 346)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2013г.	24 779	(14 897)	2 193	1 860	-1 582	(224)	190	(5 663)	-	-	26 748	(20 370)
	5215	за 2012г.	21 859	(9 379)	2 920	-	-	(-)	-	(5 518)	-	-	24 779	(14 897)
другие виды основных средств	5206	за 2013г.	483	(73)	-	-	-	(-)	-	(84)	-	-	483	(157)
	5216	за 2012г.	231	(70)	335	-	-	(83)	29	(32)	-	-	483	(73)
земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2013г.	-	(-)	792	792	-	(-)	-	(-)	-	-	792	(-)
	5217	за 2012г.	-	(-)	-	-	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2013г.	-	(-)	-	-	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 2012г.	-	(-)	-	-	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	принятые от присоед. ООО в результате реорганизации	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	5а	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2013 г.	5240	3 089	1 781 858	40 450	(33 142)	(1 661 481)	90 324
	за 2012 г.	5250	136 231	1 451 628	-	(13 503)	(1 571 267)	3 089
в том числе:								
строительство объектов ОС	за 2013 г.	5242	-	256 534	18 543	(3 994)	(237 990)	14 550
	за 2012 г.	5252	-	109 252	-	(-)	(109 252)	-

приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2013 г.	5243	1 036	1 406 311	150	(1 036)	(1 406 161)	150
	за 2012 г.	5253	136 231	1 334 170	-	(13 503)	(1 455 862)	1 036
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2013 г.	5244	-	17 864	534	(534)	(17 330)	-
	за 2012 г.	5254	-	6 153	-	(-)	(6 153)	-
бурение эксплуатационных скважин	за 2013 г.	5246	-	16 003	16 003	(15 273)	(-)	730
	за 2012 г.	5256	-	-	-	(-)	(-)	-
оборудование к установке	за 2013 г.	5245	2 053	85 146	5 220	(12 305)	(-)	74 894
	за 2012 г.	5255	-	2 053	-	(-)	(-)	2 053

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2013г.	За 2012г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	17 330	6 153
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	9 772	8 452	-
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	77 523 268	1 697 404	2 196 970
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	94 000	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		в том числе	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
							принятые от присоед. ООО в результате реорганизации	первоначальная стоимость				
1	2	3	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные - всего	за 2013 г.	5301	-	-	313	313	(-)	(13)	-	-	313	(13)
	за 2012 г.	5311	-	-	-	-	(-)	(-)	-	-	-	-
в том числе: инвестиции в другие организации	за 2013 г.	5301.1	-	-	300	300	(-)	(-)	-	-	300	-
	за 2012 г.	5311.1	-	-	-	-	(-)	(-)	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2013 г.	5301.2	-	-	13	13	(-)	(13)	-	-	13	(13)
	за 2012 г.	5311.2	-	-	-	-	(-)	(-)	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	за 2013 г.	5305	-	-	27 581	-	(-)	(-)	-	-	27 581	-
	за 2012 г.	5315	4 000	-	7 758 726	-	(7 762 726)	(-)	-	-	-	-
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г.	5305.1	-	-	27 581	-	(-)	(-)	-	-	27 581	-
	за 2012 г.	5315.1	4 000	-	53 500	-	(57 500)	(-)	-	-	-	-
деPOSITные вклады	за 2013 г.	5305.2	-	-	-	-	(-)	(-)	-	-	-	-
	за 2012 г.	5315.2	-	-	7 705 226	-	(7 705 226)	(-)	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2013 г.	5300	-	-	27 894	313	(-)	(13)	-	-	27 894	(13)
	за 2012 г.	5310	4 000	-	7 758 726	-	(7 762 726)	(-)	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.
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	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		в том числе принятые от присоед. ООО в результате реорганизации	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
							себестоимость	резерв под снижение стоимости мпз				
1	2	3	4	5	6	66	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	за 2013 г.	5400	975 767	(84 813)	1 293 937	8 431	(1 220 297)	10076	(683)	x	1 049 407	(75 420)
	за 2012 г.	5420	1 091 082	(12 718)	1 079 919	-	(1 195 234)	12907	(85 002)	x	975 767	(84 813)
в том числе:												
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2013 г.	5401	797 494	(65 060)	1 132 946	8 431	(1 050 088)	10076	()	19 980	900 332	(54 984)
	за 2012 г.	5421	911 474	(11 379)	838 845	-	(946 920)	11559	(65 240)	(5 905)	797 494	(65 060)
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2013 г.	5402	178 273	(19 753)	160 948	-	(170 209)		(683)	(19 880)	149 032	(20 436)
	за 2012 г.	5422	179 608	(1 339)	241 074	-	(248 314)	1348	(19 762)	5 905	178 273	(19 753)
расходы будущих периодов	за 2013 г.	5403	-	(-)	-	-	(-)		()			(-)
	за 2012 г.	5423	-	(-)	-	-	(-)		(-)			(-)
прочие запасы и затраты	за 2013 г.	5404		(0)	43	-	()		()		43	()
	за 2012 г.	5424		(x)		-	(0)		(0)			(0)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственны х операций (сумма долга по сделке операции)	принятые от присоед. ООО в результате реорганизации	погашение	списание на финансовый результат	восста- новление резерва				
1	2	3	4	5	6	6б	8	9	10	11	11.1.	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5501	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	за 2012 г.	5521	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2013 г.	5502	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	за 2012 г.	5522	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
прочие дебиторы	за 2013 г.	5504	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	за 2012 г.	5524	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5510	5 658 861	(23 066)	9 086 055	-	(5 636 003)	(-)	5 892	(-)	(9 650)	9 108 913	(26 824)
	за 2012 г.	5530	4 494 167	(25 948)	5 621 384	-	(4 458 849)	(3)	25 948	(-)	(23 066)	5 656 762	(23 066)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2013 г.	5511	5 543 703	(21 998)	8 918 368	579 278	(5 527 751)	(-)	5 892	(-)	(-)	8 934 320	(16 106)
	за 2012 г.	5531	3 932 128	(25 076)	5 521 749	-	(3 910 174)	(-)	25 076	(-)	(21 998)	5 543 703	(21 998)
авансы выданные	за 2013 г.	5512	5 671	(253)	51 633	-	(5 175)	(-)	-	(-)	(245)	52 129	(498)
	за 2012 г.	5532	278 314	(69)	5 247	-	(277 887)	(3)	69	(-)	(253)	5 671	(253)
прочие дебиторы	за 2013 г.	5513	109 487	(815)	116 054	28 161	(103 077)	(-)	-	(-)	(9 405)	122 464	(10 220)
	за 2012 г.	5533	285 887	(803)	94 388	-	(270 788)	(-)	803	(-)	(815)	109 487	(815)
ИТОГО	за 2013 г.	5500	5 658 861	(23 066)	9 086 055	607 439	(5 636 003)	(-)	5 892	(x)	(9 650)	9 108 913	(26 824)
	за 2012 г.	5520	4 494 167	(25 948)	5 621 384	-	(4 458 849)	(3)	25 948	(x)	(23 066)	5 656 762	(23 066)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011
1	2	3	4	5
Всего	5540	4 425 885	1 701 971	547 749
в том числе:				
покупатели и заказчики	5541	4 346 591	1 701 092	539 254
прочие	5542	79 294	879	8 495

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление			выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые от присоед. ООО в результате реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	5а	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5551	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	за 2012 г.	5571	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
в том числе: заемные средства	за 2013 г.	5552	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	за 2012 г.	5572	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
прочие кредиторы	за 2013 г.	5553	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	за 2012 г.	5573	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2013 г.	5560	3 756 665	5 758 883	30 565	-	(3 745 316)	(275)	(0)	5 769 957
	за 2012 г.	5580	7 102 229	3 675 346	-	-	(7 020 910)	(-)	(-)	3 756 665
в том числе: поставщики и подрядчики	за 2013 г.	5561	3 364 662	5 002 972	19 711	-	(3 358 654)	(275)	(-)	5 008 705
	за 2012 г.	5581	3 296 972	3 283 437	-	-	(3 215 747)	(0)	(0)	3 364 662
задолженность по налогам и сборам	за 2013 г.	5562	108 687	485 211	10 013	-	(108 687)	(-)	(-)	485 211
	за 2012 г.	5582	68 498	108 687	-	-	(68 498)	(0)	(0)	108 687
авансы полученные	за 2013 г.	5563	17 023	9 684	9	-	(11 686)	(-)	(-)	15 021
	за 2012 г.	5583	5 621	16 931	-	-	(5 529)	(0)	(0)	17 023
прочие кредиторы	за 2013 г.	5564	266 293	261 016	832	-	(266 289)	(-)	(-)	261 020
	за 2012 г.	5584	3 731 138	266 291	-	-	(3 731 136)	(0)	(0)	266 293
ИТОГО	за 2013 г.	5550	3 756 665	5 758 883	30 565	-	(3 745 316)	(275)	(х)	5 769 957
	за 2012 г.	5570	7 102 229	3 675 346	-	-	(7 020 910)	(-)	(х)	3 756 665

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011
1	2	3	4	5
Всего	5590	834 592	200 297	321 943
в том числе: поставщики и подрядчики	5591	828 089	198 254	321 005
авансы полученные	5592	5 877	2 043	927
прочие кредиторы	5593	626	-	11

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2013г.	За 2012г.
Материальные затраты	5610	21 834 818	18 183 532
Расходы на оплату труда	5620	3 252 667	4 006 938
Отчисления на социальные нужды	5630	858 348	1 010 165
Амортизация	5640	2 116 091	1 964 715
Прочие затраты	5650	9 967 182	8 381 612
Итого по элементам	5660	38 029 106	33 546 962
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	(43)	
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	38 029 149	33 546 962

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	437 051	837 008	(721 958)	(137 066)	415 035
в том числе:						
<i>обязательство по оплате отпусков</i>	5701	36 836	389 645	(372 854)	(-)	53 627
<i>резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год</i>	5702	400 215	422 303	(349 104)	(137 066)	336 348
<i>резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материала</i>	5703	-	25 060	(-)	(-)	25 060

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
и т.д.		-	-	-
Выданные - всего	5810	50 000 000	-	-
в том числе:				
обеспечение займа	5811	50 000 000	-	-

9. Государственная помощь

	Код	За 2013 г.		За 2012г.	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего		-	-	-	-
за 2012г.	5910	-	-	(-)	-
за 2013г.	5920	-	-	(-)	-

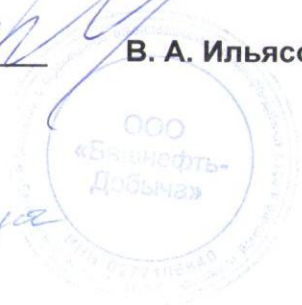
Руководитель _____

В. А. Ильясов

Главный
бухгалтер

В. В. Храмова

10 марта 2014 года



**Пояснения к бухгалтерской
(финансовой) отчетности**

ООО «Башнефть-Добыча»

за 2013 год

Оглавление

1. Сведения об организации	3
2. Характеристика уставного капитала Общества.....	3
3. Основные виды деятельности.....	4
4. Аудитор Общества	6
5. Структура Общества	6
6. Органы управления и контроля общества.	7
7. Основа представления информации	8
8. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ревизионной комиссией.....	8
9. События после отчетной даты.....	8
10. Валюта отчетности.....	8
11. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики	9
12. Списочная численность.....	16
13. Информация по сегментам.....	17
14. Характеристика деятельности и финансовые показатели.....	17
15. Налоги.....	30
16. Информация об условных обязательствах, условных активах.....	32
17. Связанные лица	33
18. Информация о совместной деятельности.....	44
19. Информация о прекращаемой деятельности.....	45
20. Пояснения к отчету о движении денежных средств.....	45
21. Распределение чистой прибыли	48
22. Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов	48
23. Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств	50
24. Анализ финансового состояния Общества.....	51
25. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества.....	55

1. Сведения об организации

1.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча».

1.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ООО «Башнефть-Добыча»

1.3. Место нахождения Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карала Маркса, д.30, к. 1

1.4. Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча», в дальнейшем именуемое «Общество», зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 39 по Республики Башкортостан 15 октября 2009года (Свидетельство о регистрации юридического лица серия 02 № 006064509).

1.5. Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2009года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1090280032699.

1.6. Общество является юридическим лицом, созданным и действующим в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом Российской Федерации «Об обществах с ограниченной ответственностью», иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

2. Характеристика уставного капитала Общества

2.1. Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.

2.2. Уставный капитал Общества составляет 6 026 620 (шесть миллиардов двадцать шесть миллионов шестьсот двадцать тысяч) рублей, что составляет 100% Уставного капитала.

2.3. Уставный капитал общества состоит из номинальной стоимости доли его Участника.

2.4. Единственным участником Общества является Открытое акционерное общество «Акционерная Нефтяная Компания «Башнефть», зарегистрированное Постановлением Главы Администрации Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995г. ИНН – 0274051582, ОГРН 1020202555240.

2.5. При учреждении Общества размер Уставного капитала был сформирован в размере 100 000 (сто тысяч) рублей согласно Решению Единственного участника Общества от 29.09.2009г.

В 2010 году Уставный капитал Решением Единственного участника Общества от 28.05.2010г. увеличен до 950 100 000 рублей путем внесения дополнительного вклада в Уставный капитал в размере 950 000 000 (девятьсот пятьдесят миллионов) рублей. Запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы Общества, внесена 07.06.2010 года.

В 2011 году Уставный капитал Решением Единственного участника Общества от 19.01.2011г. увеличен до 1 135 100 000 рублей путем внесения дополнительного вклада в Уставный капитал в размере 185 000 000 (сто восемьдесят пять миллионов) рублей. Запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы Общества, внесена 03.02.2011 года.

Решением Единственного участника Общества № 2 от 10.06.2011г. Уставный капитал увеличен до 2 315 100 000 рублей путем внесения дополнительного вклада в Уставный капитал в размере 1 180 000 000 (один миллиард сто восемьдесят миллионов) рублей, запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы Общества, внесена 29.06.2011 года.

Согласно Решению Участника № 11 от 27.01.2012 года Уставный капитал увеличен до 5 808 100 000 руб. путем внесения дополнительного вклада в Уставный капитал в размере 3 493 000 000 (три миллиарда четыреста девяносто три миллиона) рублей. Запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы Общества, внесена 20.02.2012 года.

2.6. В 2013 году согласно Решению Участника №34 от 18.10.2012г. и договору о присоединении от 18.10.2012г. Уставный капитал увеличен до 6 026 620 000 руб. на долю Уставного капитала реорганизованных обществ (ООО "Зирган", ООО "Башминерал", ООО "Геонефть"), путем присоединения их к Обществу, соответственно:

- Уставный капитал ООО "Зирган" в размере 50 000 000,00 руб.;
- Уставный капитал ООО "Башминерал" в размере 8 520 000,00 руб.;
- Уставный капитал ООО "Геонефть" в размере 160 000 000,00 руб.

Записи о прекращении деятельности присоединенных обществ в ЕГРЮЛ внесены.

3. Основные виды деятельности.

3.1 Основными видами деятельности Общества являются:

- предоставление услуг по добыче сырой нефти и природного газа, нефтяного (попутного) газа и газового конденсата, добыче и обогащению марганцевых руд; добыче торфа и прочих видов полезных ископаемых;
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- проведение разведочного и эксплуатационного бурения;
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
- оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и

- анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др);
- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
 - оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
 - деятельность в области электросвязи;
 - производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
 - эксплуатация пожароопасных и взрывоопасных производственных объектов;
 - деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов;
 - осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
 - строительство и проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
 - геодезическая и картографическая деятельность;
 - деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;
 - погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте;
 - обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
 - производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
 - управление активами предприятий в целях повышения уровня организации производства и доходности компаний, в том числе путем осуществления функций управляющей организации в соответствии с законодательством РФ;
 - приобретение производственных активов, недвижимости, а также иного имущества и оказание связанных с этим услуг;
 - управление недвижимым имуществом, в том числе продажа и сдача в аренду;
 - деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов;
 - приобретение, реализация, аренда, сдача в аренду всех видов транспортных средств, машин и оборудования;
 - исследования конъюнктуры рынка и выявление общественного мнения;
 - оказание услуг в области права и бухгалтерского учета;
 - осуществление всех видов операций с имуществом, в том числе купли-продажи земельных участков;
 - иные виды деятельности в соответствии с целями деятельности Общества и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4. Аудитор Общества

4.1. Аудитором Общества в отчетном периоде по Решению Единственного Участника №51 от 20.06.2013 года является Закрытое акционерное общество «БДО».

4.2. Юридический адрес: 117587, Российская Федерация, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, строение 1, секция 11.

4.3. Государственный регистрационный номер 1037739271701.

5. Структура Общества

5.1. 1 января 2010 года Решением Участника от 30 декабря 2009 года и Приказом № 9 от 01.01.2010 года в Обществе утверждена организационная структура с созданием структурных подразделений:

- НГДУ «Краснохолмскнефть» по адресу г. Янаул, ул. Советская, 21;
- НГДУ «Арланнефть» по адресу г. Нефтекамск, ул. Социалистическая, 57;
- НГДУ «Чекмагушнефть» по адресу г. Дюртюли, ул. Ленина, 9;
- НГДУ «Уфанефть» по адресу г. Уфа, ул. Центральная, 20;
- НГДУ «Туймазанефть» по адресу г. Октябрьский, ул. Кызыл-Маяк, 76/5;
- НГДУ «Ишимбайнефть» по адресу г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26;
- ГДУ «Башминералресурс» по адресу г. Уфа, ул. Чебоксарская, 62.

5.2. Приказом ООО "Башнефть-Добыча" №351 от 16.07.2012г. внесены изменения в организационную структуру Общества, путем создания с 01.08.2012г. "Управления по подготовке и сдаче нефти и газа"

5.3. Согласно приказа № 473 от 25.09.2012г. с 01.10.2012г. внесены изменения в организационную структуру Общества путем слияния структурных подразделений НГДУ «Краснохолмскнефть» и НГДУ «Арланнефть».

5.4. Приказом ООО "Башнефть-Добыча" №596 от 21.11.2012г. внесены изменения в организационную структуру Общества, путем создания с 01.12.2012г. "Управления метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий"

5.5. В 2013г. в связи с отчуждением имущества, числящегося на балансе по ГДУ "Башминералресурс", из организационной структуры Общества исключено структурное подразделение ГДУ "Башминералресурс".

5.6. В 2013г. внесены изменения в организационную структуру Общества путем создания следующих Управлений:

- «Управление бухгалтерского учета и отчетности», "Управление налоговой отчетности и контроля", Отдел методологической поддержки учетных операций (приказ № 217 от 26.03.2013г.);
- " Управление охраны труда, промышленной безопасности и экологии, ГОиЧС" (приказ № 513 от 24.07.2013г.)
- "Управление эксплуатации трубопроводов" (приказ № 804 от 15.11.2013г.)
- Проектный офис по освоению Саратовско - Беркутовского газового месторождения (приказ № 822 от 26.11.2013г.)

5.7. В течение 2013 года Общество реорганизовалось путем присоединения к нему ООО «Зирган», ООО «Геонефть», ООО «Башминерал» (решение единственного участника №34 от 18.10.2012г.). Присоединение обществ не повлекло изменений в организационной структуре Общества.

6. Органы управления и контроля общества.

6.1. Высшим органом управления Общества является Общее собрание участников. Участник Общества – ОАО АНК «Башнефть», владеющий 100% долей Уставного капитала Общества, осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации (устав в редакции №3 зарегистрированный при внесении записи от 16.07.2012г., а также устав в редакции №4 зарегистрированный при внесении записи от 15.08.2013г.)

6.2. Согласно Уставу Общества (в редакции № 3 зарегистрированной при внесении сведений в ЕГРЮЛ 16.07.2012г.; Решение единственного участника № 24 от 27.06.2012г. в редакции № 4 зарегистрированной при внесении сведений в ЕГРЮЛ 15.08.2013г.; Решение единственного участника № 56 от 30.07.2013г.) руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Единоличный исполнительный орган организует выполнение решений Общего собрания участников Общества.

Генеральный директор Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.

Генеральный директор избирается на должность Участником Общества на срок 3 (три года), определяемый решением Участника Общества. Права и обязанности единоличного исполнительного органа по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются договором, заключаемым с Обществом.

Данные о Генеральном директоре Общества:

Должность	Ф.И.О.	Основание полномочий	Срок полномочий
Генеральный директор	Ильясов Владимир Ахметович	решение участников № 10 от 28.12.2011	с 13.01.2012 по настоящее время

6.3. Ревизионная комиссия Общества осуществляет контроль и проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества в отчетном периоде по Решению Единственного Участника № 48 от 26.04.2013 года утверждена в следующем составе:

- Фурман Наталья Васильевна;
- Бурдыгин Иван Олегович;
- Боржемский Александр Вячеславович.

6.4. Вознаграждение членам Ревизионной комиссии в период с 01.01.2013г. по 31.12.2013г. не выплачивалось.

7. Основа представления информации

7.1 Общество ведет бухгалтерские учетные регистры и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 года, действующими Положениями по бухгалтерскому учету РФ (РСБУ).

7.2 Показатели об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах и хозяйственных операциях приводятся обособленно в случае их существенности и если без знания о них заинтересованными пользователями невозможна оценка финансового положения Общества или финансовых результатов ее деятельности. Критерием существенности показателей признается сумма (доходов или расходов, обязательств, активов и т.д.), отношение которой к итогу соответствующих данных за отчетный период составляет более 5 процентов.

8. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ревизионной комиссией

8.1. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год. По результатам проверки ревизионная комиссия подтвердила, что бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов по состоянию на 31.12.2012г. и финансовых результатов деятельности Общества за 2012 год, исходя из требований действующего законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и отчетности и учетной политикой Общества.

9. События после отчетной даты

9.1. По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности 2013 года имеется намерение направить чистую прибыль на выплату дивидендов.

9.2. Сумма списания недостач отраженных на счете 94 "Недостачи и потери" в соответствии с протоколом годовой инвентаризации 2013г. будет отражена в 2014г.

10. Валюта отчетности

10.1. В качестве валюты отчетности Общество использует российский рубль

11. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики

11.1. Бухгалтерский учет на предприятии в 2013 году осуществлялся с применением следующих программных продуктов:

КСАУП «Лексема» период применения с 01.01.2013г. по 31.03.2013г.;

SAP ERP период применения с 01.04.2013г. по 31.12.2013г.

11.2. В отчетном периоде в Обществе действовала учетная политика, утвержденная приказом генерального директора Общества № 670 от 27.12.2012г. (с учетом изменений, вносимых на основании приказа № 546 от 01.04.2013г.).

11.3. Бухгалтерский учет в Обществе ведется бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером.

11.4. Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность Общества сформированы с применением следующих методов (особенностей):

- Рабочий план счетов, предназначенный для отражения хозяйственных операций, разработан Обществом на основании Плана счетов, утвержденного Приказом Минфина РФ № 94 от 31.10.2000г. и ЕПС (Единый план счетов группы компаний "Башнефть"). В течение отчетного года главный бухгалтер вправе, в случае производственной необходимости, вносить изменения в рабочий план счетов.

- Все факты хозяйственной жизни Общества оформляются оправдательными документами, которые служат первичными учетными документами, на основании которых факты хозяйственной жизни принимаются к бухгалтерскому учету. Формирование первичных учетных документов, отражение их в бухгалтерском учете, производится в соответствии со Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском и налоговом учете», и Перечнем типовых хозяйственных операций.

- Автоматизированная система учета, применяемая в Обществе, позволяет своевременно регистрировать и накапливать данные, содержащиеся в первичных учетных документах, в регистрах бухгалтерского учета. Все хозяйственные операции отражаются в регистрах бухгалтерского учета в хронологическом порядке и группируются по соответствующим счетам бухгалтерского учета.

11.5 Основные аспекты учетной политики:

Учет Основных средств

Определение объекта учета

Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

- объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

- общество не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

- объект способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

В составе объектов основных средств независимо от стоимости также признаются:

- насосно-компрессорные трубы (НКТ), штанги и оборудование УЭПН – секции насосов ЭЦН;
- объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, ЛЭП и т.п.);
- объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);
- объекты недвижимости.

Первоначальная стоимость ОС

Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется исходя из всей суммы фактических затрат, включая расходы по отводу земельного участка, по оформлению технической документации, стоимости проектно-изыскательских работ связанных с его приобретением, сооружением, изготовлением за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев предусмотренных законодательством РФ).

Первоначальной стоимостью основных средств, приходяемых по результатам инвентаризации, признается их текущая рыночная стоимость, с учетом степени их износа.

Способы начисления амортизационных отчислений

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств.

Порядок учета объектов ОС, стоимостью не более 40 тысяч руб. за единицу

Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, включаются в состав материально-производственных запасов и учитываются на счете 10 (субсчет 1024 «Основные средства стоимостью не более установленного лимита») и списываются в затраты по мере отпуска в эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности таких основных средств и контроля за ними в процессе эксплуатации, в момент передачи их в эксплуатацию, они отражаются на забалансовом счете 0018 «ОС стоимостью не более установленного лимита».

По основным средствам применяются сроки полезного использования, устанавливаемые Комиссией действующей в Обществе.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету и не подлежит изменению, за исключением случаев улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации.

Учет НМА

Стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации.

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов.

Учет НИОКР

Списание расходов на НИОКР

Расходы на НИОКР, учтенные в качестве внеоборотных активов, списываются линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Учет финансовых вложений

Первоначальная стоимость Финансовых вложений

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Способы оценки финансовых вложений при их выбытии

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, оценка финансовых вложений производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений, сумма ранее созданного резерва (в части относящейся к выбывающим финансовым вложениям) относится на прочие доходы Общества.

Учет доходов по финансовым вложениям

Начисление процентов по выданным займам и иным аналогичным договорам производится на конец месяца. Признание доходов в виде процентов по ценным бумагам (облигациям, депозитным сертификатам, векселям) производится при наступлении сроков их выплаты.

Учет материально-производственных запасов

Способы оценки МПЗ

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств; выявленных в результате инвентаризации, определяется исходя из их рыночной стоимости, с учетом их фактического состояния, на дату оприходования.

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 (по рыночной, если не предусмотрено договором).

Учет транспортно-заготовительных расходов

Транспортно-заготовительные расходы собираются на счёте 2301 «Заготовительные расходы (косвенные)» в момент заготовления материально-производственных запасов, учитываемых на счетах: 100301000, 100302000,

100500000, 100602000, 100800000, 101901000, 102003000, 410199210 и распределяются ежемесячно на счета бухгалтерского учета, на которых отражен расход соответствующих материально-производственных запасов, пропорционально их удельному весу, сложившемуся на начало текущего месяца.

Оценка МПЗ при их выбытии

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится организацией:

- товаров, материалов (за исключением основных средств, учитываемых в составе МПЗ) - по способу ФИФО;
- основных средств учитываемых в составе МПЗ - по себестоимости каждой единицы;

Учет доходов и расходов

Доходы

Учет доходов ведется в соответствии с ПБУ 9/99.

Доходами организации признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала этой организации, за исключением вкладов участников (собственников имущества).

Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг.

Доходами от обычных видов деятельности признаются:

- выручка от оказания операторских услуг по добыче нефти, газа, воды;
- выручка от оказания услуг заказчика-застройщика при организации строительства, реконструкции;
- выручка от оказания агентских услуг по сопровождению геолого-разведочных работ;
- выручка от оказания услуг управленческого характера;
- выручка по предоставлению в аренду (субаренду);
- выручка от продажи товаров, готовой продукции;
- выручка от других видов услуг.

Прочими доходами признаются:

- выручка от реализации ОС и иных активов;
- проценты по представленным займам, а так же проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- стоимость ТМЦ, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;
- прочие доходы.

Расходы

Учет расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 и регламентными документами о планировании и учете затрат, утвержденными в Обществе.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, изготовлением продукции, приобретением и продажей товаров.

Не признаются расходами Общества выбытие активов: в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (ОС, незавершенного строительства, НМА и т.п.);

вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение долей в уставных и акционерных обществах 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 и авансов в счет оплаты МПЗ и иных ценностей, работ, услуг, а также задатка;

в залог, если договором предусмотрена передача заложенного имущества залогодержателю;

погашение кредита, займа, полученных Обществ.

Порядок признания коммерческих расходов

Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к реализованным товарам, списываются с кредита счета 230100000 «Заготовительные расходы (собственные)» в дебет счета 4401 «Коммерческие расходы сегмента «Добыча»» с последующим списанием на счет учета финансовых результатов.

Общехозяйственные расходы аппарата управления ООО «Башнефть-Добыча» аккумулируются на счете 260000000 и распределяются на затраты по договорам: управленческих услуг, услуг по выполнению функций Заказчика-Гроушика, агентских договоров и на управленческие расходы аппарата управления ООО «Башнефть-Добыча». Расходы отделов аппарата управления ООО «Башнефть-Добыча» распределяются по договорам:

- пропорционально численности занятого персонала, при оказании управленческих услуг;

- пропорционально объемам работ подрядных организаций по выполняемым договорам.

Затраты отделов ЦАУП, не распределенные по вышеназванным договорам относятся на собственные управленческие расходы, которые закрываются на счет 700000 «Управленческие расходы».

Учет РБП - учет prepaid расходов

В состав расходов, признаваемых prepaid расходами, включаются: платежи за предоставленное неисключительное право на использование программных продуктов, производимые в виде фиксированного разового платежа.

Учет постоянных и временных разниц

Порядок отражения временных и постоянных разницы и соответствующих обязательств производится в соответствии с ПБУ 18/02.

Учет резервов (оценочные резервы, оценочные обязательства)

Резервы создаются Обществом в целях уточнения оценки статей баланса, в соответствии с положениями по бухгалтерскому учету.

Оценочные резервы

Общество формирует оценочные резервы:

- под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- по сомнительным долгам;
- под обесценение финансовых вложений

Оценочные обязательства

- по отпускам;
- по выплате вознаграждений по итогам работы за год.

Инвентаризация

Основа проведения инвентаризации

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденных приказом Минфина РФ №34н от 29.07.1998г.

- Закон № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете»

- Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденные приказом Минфина РФ от 13.06.1995г. № 49

- Регламент процесса «Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств» РП-54-01-04-02 утвержденный приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 779 от 06.11.2013г.

- Стандарт "Инвентаризация активов и обязательств" СТ-54-01-4.1-01 утвержденный приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 731 от 14.10.2013г.

Сроки проведения инвентаризации

Наименование объектов инвентаризации	Периодичность и сроки проведения инвентаризации	Примечание
Основные средства	<p>один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.</p> <p>В подразделениях Общества, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация объектов основных средств проводится один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.</p>	<p>Результаты инвентаризации объектов основных средств оформляются с их группировкой на: собственные активы; арендованные активы; переданные в аренду; переданные (принятые) на хранение с указанием документов, подтверждающих вышеназванные признаки для их группировки.</p>
Нематериальные активы (в том числе объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР); объекты	<p>ежегодно не позднее 1 ноября текущего года</p> <p>В подразделениях Общества, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним</p>	

незавершенного строительства; финансовые вложения; прочие внеоборотные активы	местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация объектов основных средств проводится один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.	
Материально – производственные запасы (в том числе лом и отходы цветных и (или) черных металлов, продукты переработки отходов производства)	ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года	
Нефть и (или) нефтепродукты	не реже одного раза в месяц на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	
Продукты переработки нефтяных шламов на установке «Альфа-Лаваль»	в период сезонного производства - не реже одного раза в месяц на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	
Твердые полезные ископаемые	ежемесячно на последнее число (включительно) отчетного месяца	
Обязательства по расчетам с дебиторами и кредиторами; обязательства по другим видам расчетов; Капиталы, резервы; Остаточных сумм оценочных обязательств; Прочие оборотные активы	ежегодно не позднее 31 декабря текущего года (включительно)	
Денежных средств (денежных документов), бланков строгой отчетности в кассе	ежемесячно	
Денежные средства на счетах в банках	Ежемесячно в срок, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	Проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам банков с данными бухгалтерского учета.
Земельных участков, являющихся собственностью Общества	один раз в пять лет по состоянию на 01 октября текущего года	
Земельных участков, полученных во временное	в случаях необходимости (при изменении или уточнении	

пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду)	площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.)	
налоговые обязательства по налогам и сборам	Ежеквартально проводятся сверки расчетов с налоговыми органами по месту постановки Общества или обособленного подразделения на налоговый учет.	Для целей настоящего пункта документ обособленным подразделением признается любое территориально обособленное подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места (статья 11 НК РФ)

Инвентаризация имущества производится по его местонахождению и материально ответственному лицу.

Рыночная стоимость ценностей, подлежащих оприходованию, определяется Обществом на основе действующих на дату их принятия к бухгалтерскому учету на данный или аналогичный вид активов. Под текущей рыночной стоимостью имущества следует понимать возможную чистую цену продажи, т.е. сумму денежных средств, которая предположительно будет получена от реализации имущества при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку, независимыми сторонами на ближайшей по отношению к Обществу территории за вычетом предполагаемой суммы связанных с продажей расходов.

Управление ошибок

В Обществе признание ошибок осуществляется на основе аспектов, установленных в ПБУ 22/2010.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Не являются ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна Обществу на момент отражения (не отражения) таких фактов хозяйственной деятельности.

Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 5 процентов величины базовых показателей бухгалтерской отчетности за этот отчетный период.

12. Списочная численность

12.1. Списочная численность сотрудников ООО «Башнефть-Добыча» в отчетном по состоянию на 31.12.2013 года составляет 6 181 человек.

13. Информация по сегментам

13.1. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является оказание услуг по добыче и подготовке нефти, которые составляют 93,99% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Долю в размере 6,01 % занимает выручка от реализации услуг по добыче газа и прочей реализации (товаров, работ, услуг).

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных сегментов.

Общество оказывает услуги по добыче нефти на месторождениях расположенных на территории Российской Федерации. При этом выделяются следующие географические сегменты:

- Республика Башкортостан;
- Оренбургская область;
- Республика Татарстан;
- Ханты-Мансийский автономный округ.

14. Характеристика деятельности и финансовые показатели

14.1. Отчет о финансовых результатах.

14.1.1. По итогам работы за 2013 год ООО «Башнефть-Добыча» получена прибыль до налогообложения в размере 907 993 тысяч рублей.

Чистая прибыль за отчетный период составила 622 844 тысяч рублей или 1,6 % от выручки.

14.1.2. Доходы и расходы от продажи товаров, продукции, работ имеют следующую структуру:

Виды оказываемых услуг	Сумма выручки, 2012г.	Уд. вес, %	Сумма выручки, 2013г.	Уд. вес, %	(тыс. руб.)	
					Абсолютное отклонение	Темп роста, %
услуги по добыче и подготовке нефти	31 035 334	91,27	36 601 266	93,99	5 565 932	17,93
услуги по добыче природного газа	36 747	0,11	45 769	0,12	9 022	24,55
услуги по добыче попутного газа	452 560	1,33	450 522	1,16	-2 038	-0,45
услуги по процессингу	494 367	1,45	-	-	- 494 367	-100
услуги управленческого характера	304 814	0,90	242 780	0,62	-62 034	-20,35
Продажа прочей продукции (работ, услуг)	1 679 117	4,94	1 599 568	4,11	- 79 549	-4,74
Итого:	34 002 939	100	38 939 905	100	4 936 966	14,52

С учетом представленных данных видно, что выручка от реализации услуг в 2013 году увеличилась на 14,52% по сравнению с 2012 годом, изменения произошли за счет увеличения объема добытой нефти и цены за 1 тонну добытой нефти.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за отчетный период составила всего 36 243 600 тысяч рублей. По сравнению с 2012г. себестоимость увеличилась на 12,82%. Основным фактором изменения себестоимости стал инфляционный рост цен.

В структуре себестоимости оказываемых услуг Обществом основная доля приходится на формирование затрат по операторским услугам по добыче и подготовке нефти – 34 196 759 тысяч рублей (94,35% от общей себестоимости).

(тыс. руб.)						
Себестоимость оказываемых услуг	Сумма затрат, 2012г.	Уд. вес, %	Сумма затрат, 2013г.	Уд. вес, %	Абсолютное отклонение	Темп роста, %
услуги по добыче и подготовке нефти	29 481 940	91,78	34 196 759	94,35	4 714 819	15,99
услуги по добыче природного газа	39 448	0,12	39 676	0,11	228	0,58
услуги по добыче попутного газа	342 951	1,07	398 177	1,10	55 226	16,10
услуги по процессингу	450 554	1,403	-	-	- 450 554	-100,00
услуги управленческого характера	218 704	0,68	188 649	0,52	-30 055	-13,74
Продажа прочей продукции (работ, услуг)	1 590 424	4,95	1 420 339	3,92	- 170 085	-10,69
Итого:	32 124 021	100	36 243 600	100	4 119 579	12,82

Валовая прибыль продаж составила 2 696 305 тысяч рублей, рентабельность продаж в отчетном году равна 6,92%, что на 1,39% больше по сравнению с 2012 годом.

Показатель	2012 год	2013 год	Абсолютное отклонение к 2012г.
Валовая прибыль	1 878 918	2 696 305	817 387
Чистая прибыль	37 705	622 844	585 139
Рентабельность продаж	5,53%	6,92%	-

14.1.3. Коммерческие расходы, связанные с реализацией товаров составили 16 685 тысяч руб., что на 13 178 тысяч рублей меньше чем в 2012году, что связано с уменьшением объёмов реализации товаров.

Управленческие расходы, связанные с деятельностью Общества составили 1 768 821 тысяч рублей, что на 375 743 тысяч рублей больше чем в 2012 году, что связано с увеличением структуры аппарата управления.

(тыс. руб.)

Наименование расхода	Сумма за 2012г.	Сумма за 2013г.
Заработная плата и отчисления с нее	754 137	915 694
Резервы на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на предстоящую оплату отпусков	280 249	342 980
Юридические, информационные, консультационные услуги	64 514	129 630
Служебный автотранспорт, вахта	72 807	119 083
Арендные платежи	11 379	11 248
Амортизация основных средств	5 392	7 325
Содержание охраны	19 318	6 048
Служебные командировки	8 203	10 666
Содержание и ремонт основных средств, и инвентаря общехозяйственного назначения	20 584	28 092
Услуги связи	4 579	5 819
Основные средства учитываемые в составе МПЗ	8 227	11 364
Страхование (обязательное, добровольное)	23 799	23 593
Неисключительные права на программные продукты	4 052	20 562
Налог на имущество	82 946	47 109
Подготовка и переподготовка кадров	5 136	10 773
Прочие расходы	27 756	78 835
Итого:	1 393 078	1 768 821

14.1.4. В отчетном периоде Обществом получены следующие прочие доходы и расходы:

(тыс. руб.)

Наименование прочих доходов и расходов	Доходы 2012г.	Расходы 2012г.	Доходы 2013г.	Расходы 2013г.
Доходы и расходы, связанные с выбытием прочих активов	40 222	33 113	195 473	192 742
Доходы, связанные с оприходованием ТМЦ	74 457	-	194 324	-
Расходы по оплате услуг банка	-	1 908	-	427
Стоимость излишков МПЗ, ОС, выявленных при инвентаризации	7 916	-	1 885	-
Судебные издержки и арбитражные сборы	-	136	-	-
Расходы по содержанию пунктов горячего питания	-	105 699	-	110 020
Расходы связанные с выбытием и прочим списанием ОС	-	23 628	-	47 103
Перечисление средств на благотворительные цели	-	2 636	-	4 684
Доходы и расходы от реализации лома черных металлов	9 139	8 531	15 477	13 837
Расходы на спортивные, культурно - массовые мероприятия	-	34 804	-	36 658

Расходы социального характера (материальная помощь, компенсации, подарки)	-	51 900	-	60 265
Прибыль и убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	4 177	12 182	4 454	14 365
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам	1 425	-	-	13 831
Расходы по созданию резерва под снижение стоимости МПЗ	-	72 096	9 565	-
Восстановление неисп. суммы резерва на выплату вознаграждений	-	-	137 067	-
Прочие доходы и расходы	21 266	67 060	20 230	89 128
Итого	158 602	413 693	578 475	583 060

Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, и резерва под снижение стоимости МПЗ в отчете о финансовых результатах отражены свернуто.

14.1.5. Величина условного расхода по налогу на прибыль в 2013 году составила 181 599 тысяч рублей.

На изменение величины условного расхода повлияли следующие разницы:

Отложенные налоговые обязательства:

Виды активов и обязательств	(тыс. руб.)						
	Сальдо на 01.01.2012	Увеличение ОНО	Уменьшение ОНО	Сальдо на 01.01.2013	Увеличение ОНО	Уменьшение ОНО	Сальдо на 31.12.2013
Незавершённое производство		44 358	44 358	-	20 067	20 058	9
Отклонения по амортизации ОС (ОНО)	88 579	30 064	52 512	66 131	48 094	45 635	68 590
Спецодежда, срок эксплуатации которой свыше года	2 529	2 028	2 256	2 301	2 120	1 827	2 594
Расходы на НИОКР	26	1 613	26	1 613	560	560	1 613
Итого	91 134	78 063	99 152	70 045	70 840	68 080	72 805

Расхождения между строкой 1420 Бухгалтерского баланса и строкой 2430 Отчета о прибылях и убытках в размере 24 798 тысяч рублей произошли в связи с корректировкой отложенных налоговых обязательств за 2012 год в сумме 377 тыс. рублей, и увеличением ОНО в результате реорганизации Общества в форме присоединения на сумму 24 421 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы:

Виды активов и обязательств	(тыс. руб.)						
	Сальдо на 01.01.2012	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 01.01.2013	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 31.12.2013

Временные разницы по оценочным обязательствам	50 816	169 064	132 921	86 959	167 203	171 230	82 932
Страховые выплаты, приходящиеся на последующие периоды	1 759	9 051	9 343	1 467	9 620	11 085	2
Отклонения по амортизации ОС (ОНА)	5 172	51 740	5 740	51 172	94 078	23 254	121 996
Временные разницы по группе расходов, связанных с освоением природных ресурсов	-	-	-	211	39	184	66
Расходы на приобретение программных продуктов	-	9	6	3	11	14	-
Временные разницы по группе прочих видов расходов будущих периодов	63	3	17	49	12	25	36
ОНА по группе расходов, связанных с реализацией имущества	-	13	-	13	4	17	-
Временные разницы по прочему страхованию	-	-	-	-	3 773	2 943	831
Временные разницы по списанию убытков от реализации объектов ВА	1	-	1	-	5	2	3
Итого	57 979	230 106	148 210	139 875	274 745	208 754	205 866

Расхождения между строкой 1180 Бухгалтерского баланса и строкой 2450 Отчета о прибылях и убытках в размере 17 285 тысяч рублей произошли в связи с корректировкой отложенных налоговых активов за 2012 г. в сумме 363 тыс. рублей, и увеличением ОНА в результате реорганизации Общества в форме присоединения на сумму 17 648 тыс. рублей.

Величина постоянной налоговой разницы составляет 104 197 тысяч рублей,

в том числе:

Постоянное налоговое обязательство:

Виды постоянного налогового обязательства	(тыс. руб.)	
	Сумма за 2012г.	Сумма за 2013г.
Расходы на выплату компенсаций удорожания стоимости питания в пунктах общественного питания либо предоставления его по льготным ценам или бесплатно	21 140	14 498
Расходы на оплату путевок на лечение или отдых, иных мероприятий	5 745	7 214
Расходы на благотворительность, спортивные и культмассовые мероприятия	7488	7 954
Прочие виды расходов	2557	8950
ПНО (ПНА) по резерву по сомнительным долгам	4613	5 747
Расходы на материальную помощь	3 595	4 032
ПНО (ПНА) по резерву под снижение стоимости МПЗ	16963	15 084
Убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в текущем отчетном (налоговом) периоде	2 436	2 699
Платежи за загрязнение окружающей среды	41 227	28 576
Расходы по содержанию бытовых помещений	4 091	4 746
Расходы в виде недостачи материальных ценностей в производстве и на складах, в случае отсутствия виновных лиц, а также убытки от хищений, виновники которых не установлены	1 142	5284
Амортизация объектов основных средств	2 663	13 575
Невозмещаемый НДС по прочим расходам	207	35
Административные штрафы (не связанные с налогами)	201	26
Прочие расходы	39	23
Материальные расходы	871	1 737
Расходы на содержание вахтовых поселков сверх норм	5887	3 987
Прочие выплаты сотрудникам не принимаемые в налоговом учете	614	829
Создание прочих резервов		170
Возмещение причиненных убытков		165
ИТОГО	114 322	125 332

Постоянный налоговый актив:

Виды постоянного налогового актива	(тыс. руб.)	
	Сумма за 2012г.	Сумма за 2013г.
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном (налоговом) периоде	835	720
Доход в виде имущества, полученного российской организацией безвозмездно от организаций, если уставный (складочный) капитал (фонд) передающей стороны более чем на 50 процентов состоит из вклада (доли) получающей организации	300	
ПР (ПНА) по восстановлению резерва по сомнительным	5189	2 903

ПНО (ПНА) по резерву под снижение стоимости МПЗ	2544	16 997
Прочие расходы	34	352
ПР(ПНО) по амортизации непроиз. объектов ОС и НМА		163
ИТОГО	1 745	21 135

Величина постоянных налоговых обязательств в сумме 104 197 тысяч рублей представляет собой разницу между ПНО в сумме 125 332 тысяч рублей и ПНА в сумме 21 135 тысяч рублей.

14.2. Бухгалтерский баланс

14.2.1. Валюта баланса за период составила 14 174 980 тысяч рублей.

Укрупненная структура внеоборотных активов:

Наименование	На 31.12.2011г	Уд. вес, %	На 31.12.2012г	Уд. вес, %	На 31.12.2013г	Уд. вес, %	Измене ние к 2012г.	Темп прир оста, %
Нематериальные активы					50		50	-
Результаты исследований и разработок	1 574		-	-	-	-	-	-
Основные средства	3 932 056	98,1	3 381 189	95,5	3 770 788	94,5	389 599	11,5
Финансовые вложения					300		300	100
Отложенные налоговые активы	57 979	1,5	139 876	3,95	205 866	5,16	65 990	47,2
Прочие внеоборотные активы	14 548	0,4	19 502	0,55	14 168	0,34	-5 334	-27,3
Итого:	4 006 157	100	3 540 567	100	3 991 172	100	450 605	12,7

- основные средства в сумме 3 378 100 тысяч рублей подразделяются на группы производственного и непроизводственного назначения:

(тыс. руб.)

Основные группы ОС	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2011г.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2012г.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2013г.
Производственные основные средства			
Здания	1 482	1 610	17 828
Сооружения	103 945	72 179	862 813
Машины и оборудование	3 636 479	3 253 339	2 748 615

Транспортные средства	1 178	2 021	6 367
Производственный и хозяйственный инвентарь	11 676	9 010	5 691
Другие виды основных средств	161	409	1 118
Непроизводственные основные средства			
Здания нежилые	29 354	28 424	27 754
Машины и оборудование	1 093	1 052	838
Сооружения	9 654	9 183	8 712
Транспортные средства	-	-	41
Производственный и хозяйственный инвентарь	803	873	687
Всего:	3 795 825	3 378 100	3 680 464

В Обществе имеются объекты недвижимости принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации.

Инвентарный номер	Название объекта
600	Здание служебно-эксплуатационного блока
225	Скважина № 5210
274	Сети пожарно-охранной сигнализации
587	Молниеотвод, входящий в состав резервуарного парка с УПН
593	Площадка производственная с покрытием (автопроезды)
598	Сети канализации, входящие в состав резервуарного парка с УПН
606	Технологические трубопроводы, входящие в состав в установки
4100910	Выкидная линия скв. № 5218 - СКЖ
4100874	Площадка устья скважины №2
330	Землепользование
613	Скважина № 5221 (Переволоцкий р-н)
602	Земельный участок площадью 19198 кв.м.
259	Скважина № 5205
197	Добывающая скважина № 10
135	Добывающая скважина № 274
584	Емкость дренажная
589	Молниеотвод, входящий в состав резервуарного парка с УПН
591	Площадка блока дозирования реагентов
595	Площадка путевого подогревателя, в том числе подогреватель
596	РВС-400 и насосная обессоливания нефти
603	Внутриплощадочные сети водоснабжения
604	Внутриплощадочные сети канализации
612	Площадка производственная с покрытием
128	Добывающая скважина № 17
132	добывающая скважина № 12
138	Скважина № 278 в консервации
141	Скважина № 282 в консервации
199	скважина № 283 в консервации
233	Скважина № 5234
238	Скважина № 276Р
287	Скважина № 5242 Дачно-Репинского месторождения
607	Эксплуатационная водозаборная скважина №16Ц (283)

4100715	Скважина № 5225 Дачно-Репинского месторождения
236	Водовод заводнения (Переволоцкий р-н)
4100876	Водозаборная скважина №1 ПЭ
327	Землепользование
332	Землепользование
334	Земельный участок площадью 19198 кв.м.
29429	Нефтепровод сборной АГЗУ 4 - РГ 4
219	Эксплуатационная скважина № 5213
7306111	Административно-хозяйственный отдел (НГДУ "Чекмагушнефть")
270	Здание, входящее в состав "Автономного энергокомплекса"
272	Сети наружного газоснабжения, "автономного энергокомплекса"
583	Нефтепровод от скважины № 10 до скважины № 276
586	Молниеотвод, входящий в состав резервуарного парка с УПН
588	Молниеотвод, входящий в состав резервуарного парка с УПН
592	Площадка нефтегазосепаратора
594	Площадка противопожарных резервуаров V=50куб.м (10 шт.)
597	Сети водоснабжения, входящие в состав резервуарного парка
599	Сети электроснабжения, входящие в состав резервуарного парка
605	Внутриплощадочные сети водоснабжения
609	Технологические трубопроводы
4100705	Водовод высоконапорный скв.1 ПЭ - УР скв.10
127	Скважина № 16
133	Добывающая скважина № 154
137	Скважина № 277
142	Добывающая скважина № 285
585	Емкость пластовой воды-59,4 куб.м.
590	Площадка АГЗУ, в том числе АГЗУ "Спутник" АМ 40-Р-400 км 0,4
610	Горизонтальное факельное хозяйство
611	Молниезащита
198	Добывающая скважина № 276
213	Эксплуатационная скважина № 5207
224	эксплуатационная скважина № 5206
229	Скважина № 5233
234	Скважина № 5247
256	Эксплуатационная скважина № 5248
286	Скважина № 5215 Дачно-Репинского месторождения
608	Эксплуатационная водозаборная скважина №15Ц (276)
767	Скважина № 5217 (Переволоцкий р-н)
4100873	Площадка устья скважины №1
329	Землепользование
331	Землепользование
333	Земельный участок площадью 11092 кв.м.
601	Земельный участок площадью 11092 кв.м.
4100766	Землепользование
4100875	Водозаборная скважина №1Р

Кроме собственных основных средств Общество арендует основные средства на общую балансовую стоимость по состоянию на 31.12.2013г. 77 523 268 тысяч рублей.

Также Общество сдает в аренду основные средства, по состоянию на 31.12.2013г. в аренду сданы основные средства на сумму 9 772 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013г. основные средства на сумму 94 000 тыс. рублей переведены на консервацию.

- В составе основных средств отражена сумма незавершенного строительства в размере 90 324 тысяч рублей, в т. ч.:

- 150 тысяч рублей сумма, связанная с приобретением ОС не введенных в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2013г.;

- 730 тыс. рублей сумма, связанная с бурением эксплуатационных скважин на Дачно-Репинском месторождении;

- 14550 тыс. рублей - система сбора подготовки и транспортировки нефти, объекты информационно вычислительных систем, обустройство Дачно-Репинского месторождения.

- 74 894 тыс. рублей сумма оборудования к установке

- По строке 1170 Бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 300 тыс. рублей за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений 13 тыс. рублей. Увеличение финансовых вложений в виде инвестиций в другие предприятия (доля в уставном капитале ОАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана" - 300 тыс. рублей, акции ОАО "Башпромбанк" - 13 тыс. рублей) произошло в отчетном периоде в результате реорганизации Общества в форме присоединения.

- Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются prepaid расходами.

(тыс. руб.)

Наименование вида prepaid расходов	Сумма
Право использования НМА	14 168

Право использования НМА в сумме 14 168 тысяч рублей отражены по строке 1190 бухгалтерского баланса по статье «Прочие внеоборотные активы», так как это расходы со сроком обращения более 12 месяцев, расходы со сроком обращения менее 12 месяцев в размере 13 338 тысяч рублей отражены по строке 1260 "Прочие оборотные активы" бухгалтерского баланса.

Списание prepaid расходов производится равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Основные аспекты статей пассива баланса:

- Уставный капитал отражен в размере 6 026 620 тысяч рублей.

Формирование Уставного капитала произошло согласно Решению Участника общества в установленном законом порядке.

До начала процедуры реорганизации уставный капитал Общества составлял 5 808 100 тыс. рублей, после завершения реорганизации Уставный капитал равен сумме уставных капиталов основного (ООО "Башнефть-Добыча") и присоединяемых обществ (ООО "Зирган", ООО "Башминерал", ООО "Геонефть") и составляет 6 026 620 тыс. рублей. В связи с тем, что реорганизация последнего из присоединяемых

Обществ (ООО "Геонефть") завершилась 30.12.2013г. изменения в Устав общества будут внесены в 2014 году.

- Займы и кредиты в отчетном периоде Общество не получало.

Обществом в 2013 году созданы следующие резервы:

Резерв по сомнительным долгам:

(тыс. руб.)			
ИНН контрагента	Контрагент	Сумма резерва на 31.12.2012	Сумма резерва на 31.12.2013
0231006987	МУП УЖКХ с.Куяново	4 404	-
0245014160	Курасковское УТТ ООО	4 472	4 472
0245014177	Курасковское УНСМ ООО	2 520	2 515
0245014226	Курасковское УЭН ООО	2 453	-
0245020808	Курасковский ДОЦ ООО	3 445	3 445
0245014226	Нижневартовский филиал ООО КУЭН	3 607	-
0278084370	Коммерсант-Курьер ООО	803	803
8603168512	Лаванда Плюс ООО	800	800
0269029334	Стройэкосервис ООО	111	111
0274078584	УРАЛТОРГСЕРВИС ПТФ ООО	216	216
0202005474	СПК Завет Ленина Альшеевского р-на	70	69
0274115395	Профиль-А ООО	45	45
0276097060	ЦЭТ ООО	42	42
8603183550	Естественный выбор ООО	32	-
8603168713	Центр Сервисного Обслуживания ООО	32	-
	Гизетдинов Вадим Рифович	12	12
8603110135	Доркомплект ООО	2	2
2464223378	Кристалл ООО	-	695
0245014233	Курасковское УРОНО	-	5 010
5610083060	Росприроднадзор по Оренбургской области	-	300
8609223907	РуссИнтеграл Варьеган-Ремонт ООО	-	424
0274073480	Современные Буровые Технологии ООО	-	1 402
0269034133	Туймазинское ГПП ООО	-	2 284
0255017547	Шкаповское ГПП ООО	-	2 786
0261012064	Уралнефтеотдача ООО	-	381
0263014476	АСП Партизанский с/совет	-	124
027808517726	Хомячук Анатолий Владимирович	-	37
012703256272	Ахметгалиева Гульнара Фаильевна	-	26
5001018507	ВНИИПО МЧС России по ФГБУ	-	90
0263012461	Трудовик ООО СП	-	102
0274132270	Министерство лесного хозяйства РБ	-	238
5603011298	УКРС ООО	-	343
0205003958	Урожай СПК	-	12
0276098339	Югаз ООО	-	10

Прочие дебиторы	-	28
ИТОГО:	23 066	26 824

Резерв по сомнительным долгам создан на основании Приказа Общества №926 от 31.12.2013. Порядок формирования резерва утвержден Приказом Общества №588 от 27.12.2011г.

Резерв под снижение стоимости МПЗ:

	(тыс. руб.)	
	Сумма резерва на 31.12.2012г.	Сумма резерва на 31.12.2013г.
Резерв под снижение стоимости материалов	65 060	54 984
Резерв под снижение стоимости товаров	19 753	20 436
Итого:	84 813	75 420

Резерв под снижение стоимости МПЗ создан на основании Приказа Общества № 38 от 31.12.2013г. Порядок формирования резерва утвержден Приказом Общества №859 от 13.12.2013г.

Резерв под обесценение финансовых вложений в Обществе в 2013г. не создавался. На счете 59 отражен резерв, поступивший в отчетном периоде в результате реорганизации Общества в форме присоединения.

Оценочное обязательство.

В бухгалтерском балансе Общества по итогам 2013 года отражена величина оценочного обязательства:

	(тыс. руб.)	
	Сумма оценочного обязательства на 31.12.2012г.	Сумма оценочного обязательства на 31.12.2013г.
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	400 215	361 407
Обязательство по оплате отпусков (очередных)	34 737	53 628
Итого:	434 952	415 035

14.2.2. Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную.

По данным бухгалтерского учета Общества на 31.12.2013г. долгосрочной задолженности нет, вся задолженность является краткосрочной.

Сведения о кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность краткосрочная	(тыс. руб.)		
	По состоянию на	По состоянию на	По состоянию на

	01.01.2011г.	31.12.2012г.	31.12.2013г.
в том числе: поставщики и подрядчики	3 296 972	3 364 662	5 008 705
задолженность перед персоналом организации	166 005	165 052	174 564
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	49 953	61 679	68 235
задолженность по налогам и сборам	68 498	108 687	485 211
авансы полученные	5 621	17 023	15 021
прочие кредиторы	3 515 161	39 561	18 220
Итого:	7 102 210	3 756 664	5 769 956

Сведения о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 01.01.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2013г.
в том числе: покупатели и заказчики	3 907 052	5 521 705	8 918 214
авансы выданные	278 245	5 418	51 631
прочие дебиторы	282 922	106 573	112 244
Итого:	4 468 219	5 633 696	9 082 089

Дебиторская задолженность на 31.12.2013г. указана за вычетом суммы начисленного резерва по сомнительным долгам.

Авансы выданные и авансы полученные отражены в бухгалтерском балансе с учетом налога на добавленную стоимость.

14.2.3 Сведения о ценностях, учитываемых на забалансовых счетах.

В течение периода Обществом было получено ценностей, временно находящихся в его пользовании и распоряжении, на общую сумму 77 523 268 тысяч рублей.

(тыс. руб.)

Наименование ценностей	Сумма	Оценка, по которой учитываются ценности в балансе
Арендованные основные средства	77 523 268	по стоимости, указанной в договоре аренды.
Основные средства, принятые на ответственное хранение	1 1617 295	по стоимости, указанной в договоре без НДС.
Инвентарь, мебель и хозяйственные принадлежности в эксплуатации	68 051	по первоначальной стоимости

Основные средства стоимостью не более установленного лимита	691 765	по первоначальной стоимости
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	194 909	по стоимости, указанной в договоре без НДС.
Готовая продукция в рамках операторского договора	4 466 982	по рыночным ценам: 1. По нефти, добываемой для ОАО АНК «Башнефть», стоимость определяется согласно утвержденного прейскуранта цен по нефти, отпускаемой для собственных и технологических нужд сервисным организациям, обслуживающие объекты ОАО АНК «Башнефть» (без учета НДС). 2. По другим организациям – по стоимости, предусмотренной в договорах заключенных между ОАО АНК «Башнефть» и сторонней организацией (без учета НДС)
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	4 685	по стоимости, указанной в договоре, первичных документах, подтверждающих фактическую стоимость итоговой суммы по каждому виду задолженности
Бланки строгой отчетности	118	По стоимости приобретения
Обеспечения обязательств и платежей выданные	50 000 000	По стоимости, указанной в договоре
Специальная одежда, специальная оснастка в эксплуатации	18 330	по первоначальной стоимости
Имущество гражданской обороны мобилизационного назначения	3 027	по первоначальной стоимости

15. Налоги

15.1. За период Обществом внесено налоговых платежей и взносов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды суммарно 2 705 462 тысячи рублей, в том числе пени 1 052 тысячи рублей.

(тыс. руб.)

Наименование налога, сбора	Сумма за 2012г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %	Сумма за 2013г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %
Налог на прибыль	64 794	2,37	399 347	14,76
-зачисляемый в федеральный бюджет	6 359	0,23	40 306	1,49
-зачисляемый в бюджет субъектов РФ	58 435	2,14	359 041	13,25
Налог на имущество	86 315	3,15	67 587	2,50
Налог на добавленную стоимость	1 203 156	43,92	789 551	29,18
НДФЛ	499 842	18,24	504 202	18,64
Гос. пошлина	223	-	3 211	0,12
Транспортный налог	54	-	205	-
Земельный налог			21	-
Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование на выплату страховой части трудовой пенсии	613 199	22,38	661 017	24,43
Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование на выплату накопительной части трудовой пенсии	97 769	3,57	106 895	3,95
Страховые взносы на обязательное мед страхование в федеральный бюджет ФОМС	138 982	5,07	145 870	5,40
Страховые взносы на обязательное мед страхование в бюджеты территориальных ФОМС	3 172	0,12	-	
Страховые взносы на социальное страхование на случай нетрудоспособности	17 565	0,64	15 822	0,58
Страховые взносы на обязательное социальное страхование от НС	14 557	0,54	11 734	0,44

Текущие налоговые платежи и сборы уплачивались в течение отчетного периода в полном объеме.

Для соблюдения принципа сопоставимости в соответствии с ПБУ 4/99 в показатели бухгалтерского баланса за 2012 год внесены следующие изменения:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Сумма за 2011г в отчетном за 2012г	Сумма за 2012г в отчетном и за 2012г	Сумма за 2011г в отчетном и за 2013г	Сумма за 2012г в отчетности за 2013г	Внесенные изменения
II. Оборотные активы					
Запасы	1 078 369	911 679	1 078 364	890 954	Сумма prepaid расходов за право использования НМА в 2011-2012г. отраженная в составе Запасов,

					перенесена в состав прочих оборотных активов
Дебиторская задолженность	4 468 219	5 633 696	4 470 381	5 635 795	Сумма отпускных выданных авансом отражена в составе дебиторской задолженности
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	17 040	Отсутствует показатель	4 000	Отсутствует показатель	Сумма депозитных вкладов отраженная в 2011г. в составе финансовых вложений перенесена в строку Денежные средства и денежные эквиваленты
Денежные средства и денежные эквиваленты	212 112	3 984	225 152	3 984	Сумма депозитных вкладов отраженная в 2011г. в составе финансовых вложений
Прочие оборотные активы	4 545	17 541	4 550	38 266	Сумма prepaid расходов отраженная в 2011-2012г. в составе Запасов
Г. Краткосрочные обязательства					
Оценочные обязательства	254 078	434 952	256 240	437 051	Скорректирована сумма оценочного обязательства за неиспользованные отпуска

16. Информация об условных обязательствах, условных активах

16.1. По состоянию на 31.12.2013 года Общество:

- разногласия с налоговыми органами отсутствуют;

В связи с тем, что после завершения реорганизации, Общество стало правопреемником договора поручительства между ООО "Геонефть" (Поручитель) и ОАО АНК "Башнефть" (Заемщик) №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ от 09.12.2009г. На основании этого договора ООО "Башнефть-Добыча" обязуется отвечать перед Займодавцами - владельцами облигаций ОАО АНК "Башнефть" на сумму 50 000 000 000 (пятьдесят миллиардов) рублей. Договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций ОАО АНК "Башнефть". По состоянию на 31.12.2013г. действие договора не прекращено.

16.2. Обществом принято решение оценочные обязательства на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды не создавать.

16.3. По состоянию на 31.12.2013г. Обществу предъявлены следующие иски на сумму более 10 млн. рублей:

- Управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Башкортостан - на сумму 67 млн. рублей.

Обществом принято решение не создавать оценочные обязательства по предъявленным судебным претензиям, в связи с тем, что невозможно определить вероятность наступления убытка для предприятия

17. Связанные лица

17.1. ООО «Башнефть – Добыча» является связанным лицом по отношению к открытому акционерному обществу Акционерная нефтяная компания «Башнефть».

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30 к.1

Характер отношений: ОАО АНК «Башнефть» является единственным участником ООО «Башнефть – Добыча».

Виды и объемы операций в текущих рыночных ценах без НДС:

Вид операции	(тыс. руб.)	
	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано:		
операторских услуг	31 999 977	37 953 254
услуг заказчика – застройщика при организации завершенного строительства	76 450	148 711
услуг заказчика – застройщика при организации строительства скважин	35 691	95 593
услуг управленческого характера	272 688	219 128
услуг по предоставлению персонала	-	-
услуг по агентским договорам	15 354	26 322
Товаров	13 732	2 368
Услуги процессинга ГПП	494 367	-
прочих услуг	119 487	44 587
Всего реализовано:	33 027 746	38 489 964
Приобретено:		
основных средств	4 243 764	13 628
материалов и ТМЦ	780 969	195 792
товаров		
путевок (санаторно-курортные, детские оздоровительные лагеря)		
оказано услуг	6 988 218	7 405 483
Всего приобретено:	12 012 951	7 614 903

Дебиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» на конец периода составила – 8 910 622 тысяч рублей.

Кредиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» на конец периода составила – 795 830 тысяч рублей.

17.2. Перечень субъектов, способных контролировать или оказывать влияние на деятельность Общества.

Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание, в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
ОАО АНК «Башнефть»	450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, составляющих уставный капитал Общества	29.09.2009 г.	Решение учредителя Общества от 29.09.2009 г.	100
Ильясов Владимир Ахметович	Российская Федерация	Генеральный директор Общества	28.12.2011 г.	Решение участника № 10 от 28.12.2011 г.	-

17.3. Перечень субъектов, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»

№п /п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
1	2	3	4	5	6	7
1	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Удмуртия»	426011, РФ, г. Ижевск, Удмуртская республика, ул. Холомогорова, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.12.2012	-	-
2	Siviera Invest Ltd.(BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.12.2010	-	-

		Islands				
3	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	09.04.2010	-	-
4	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»	450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа. ул. Карла Маркса, 30 к.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	19.10.2011	-	-
5	Bashneft Trading AG	c/o Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80, 8050 Zurich 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2010	-	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «Уралоил»	640000, Курганская область, город Курган, ул. Коли Мяготина, д.78, офис 412	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.04.2012	-	-
7	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтекамская база»	452683, РФ, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. 8Техснабовская, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
8	Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТранс»	4950029, РФ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пушкина, д.95, корп.2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	2.10.2006	-	-
10	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.03.1999	-	-
11	Общество с	450106, РБ, г.	Лицо	17.09.2012	-	-

	ограниченной ответственностью «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»	Уфа, ул. Рабкоров, д. 4/1	принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество			
12	Общество с ограниченной ответственностью «Гарсар»	450511, Республика Башкортостан, г. Уфимский район, п. Курасково.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	06.12.2012	-	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Мобел-нефть»	450511, Республика Башкортостан, г. Уфимский район, п. Курасково.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	24.12.2012	-	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полус»	166000, РФ, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.11.2010	-	-
15	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Информ»	450511, РФ, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
16	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ»	450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса,30 к.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	25.10.2011г	-	-
17	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис»	450018, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Элеваторная,д. 17	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	29.04.2013		
18	Общество с ограниченной ответственностью «Альтернатива»	460003, г. Оренбург, ул. Нагорная, 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	10.06.2013		
19	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонепфть»	452613, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Чебоксарская, 64	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-

20	Общество с ограниченной ответственностью «Группа предприятий «СКОН»	620000, РФ, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул. Крестинского, д.13, кв.77	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.12.2011	-	-
21	BASHNEFT MIDDLE EAST LIMITED	Arch. Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor 1065, Nicosia, Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
22	Bashneft International B.V.	Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.12.2012	-	-
23	Bashneft Investments S.A.	L-1466 Luxembourg, 6, rue Jean Engling	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.09.2013		
24	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтегазразведка»	Россия, 450077, Респ.Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	24.12.2013		

Полный перечень связанных лиц содержится на официальном сайте ОАО АНК "Башнефть" <http://www.bashneft.ru/files/iblock/e39/AffLica%20ml%2031.12.2013.pdf>

17.4. Виды и объемы операций в текущих рыночных ценах без НДС с контрагентами, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»:

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Удмуртия».

Место нахождения: 426011, РФ, г. Ижевск, Удмуртская республика, ул. Холомогорова, д. 3

Вид операции	(тыс. руб.)	
	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Выданы займы	-	175 000
Проценты по займу	-	842
Всего:	-	175 842
Приобретено:	-	-
Всего приобретено:	-	-
Дебиторская задолженность на	-	15 842

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
конец периода		
Кредиторская задолженность на конец периода	-	-

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика
Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 30 к.1

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано:	-	-
Всего реализовано:	-	-
Приобретено:		
оказано услуг	5 294 977	6 193 114
Всего приобретено:	5 294 977	6 193 114
Дебиторская задолженность на конец периода	-	-
Кредиторская задолженность на конец периода	71 412	367 332

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
Общество с ограниченной ответственностью «Нефтекамская база»

Место нахождения: Башкортостан, г. Нефтекамск, ул.8Техснабовская, д. 5

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано:		
Товаров	-	484
прочих услуг	103	838
Всего реализовано:	103	1 322
Приобретено:		
оказано услуг	125 682	223 098
Всего приобретено:	125 682	223 098
Дебиторская задолженность на конец периода	37	1 043
Кредиторская задолженность на конец периода	21 003	48 078

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»

Место нахождения: 166000, РФ, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар,
ул. Ленина, д.31

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	-	-
Всего реализовано:	-	-
Приобретено: оказано услуг	13	56
Всего приобретено:	13	56
Дебиторская задолженность на конец периода	-	-
Кредиторская задолженность на конец периода	15	-

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Информ»

Место нахождения: 450511, РФ, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: товары	7	-
прочих услуг	1 778	1 536
Всего реализовано:	1 785	1 536
Приобретено: оказано услуг	227 487	471 218
Всего приобретено:	227 487	471 218
Дебиторская задолженность на конец периода	357	769
Кредиторская задолженность на конец периода	22 410	51 252

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ»

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса,30 к.1

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	-	-
Всего реализовано:	-	-
Приобретено: оказано услуг	333	2 038
Всего приобретено:	333	2 038
Дебиторская задолженность на конец периода	-	-
Кредиторская задолженность на конец периода	98	469

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Петротест»

Место нахождения: 450106, РБ, г. Уфа, ул. Рабкоров, д. 4/1

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	10 637	10 902
Всего реализовано:	10 637	10 902
Приобретено: оказано услуг	97 663	616 614
Всего приобретено:	97 663	616 614
Дебиторская задолженность на конец периода	12 506	33 701
Кредиторская задолженность на конец периода	162 862	266 716

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»

Место нахождения: 450006, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	910	244
Всего реализовано:	910	244
Приобретено: Оборудование к установке	10 118	
оказано услуг	24 124	76 156
Всего приобретено:	34 242	76 156
Дебиторская задолженность на конец периода	644	94
Кредиторская задолженность на конец периода	6 415	35 747

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к Обществу с ограниченной ответственностью «Мобел-нефть»

Место нахождения: 450511, Республика Башкортостан, г. Уфимский район, п. Курасково.

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	-	1 222
Всего реализовано:	-	1 222
Выданы займы	-	12 581
Проценты по займу	-	726
Всего:	-	13 307

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Приобретено: оказано услуг	-	8 404
Всего приобретено:	-	8 404
Дебиторская задолженность на конец периода	-	14 740
Кредиторская задолженность на конец периода	-	9 916

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис»

Место нахождения: 450018, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Элеваторная,
д.17

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	350	-
Всего реализовано:	350	-
Приобретено: оказано услуг	2 246	31 446
Всего приобретено:	2 246	31 446
Дебиторская задолженность на конец периода	34	-
Кредиторская задолженность на конец периода	279	3 264

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонетфть»

Место нахождения: 452613, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.
Чебоксарская, 64

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: товаров	2 734	-
прочих услуг	8 365	30 140
Всего реализовано:	11 099	30 140
Приобретено: оказано услуг	1 139 170	1 566 561
Всего приобретено:	1 139 170	1 566 561
Дебиторская задолженность на конец периода	3 806	4 223
Кредиторская задолженность на конец периода	120 642	261 641

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
ОАО «МТС-Банк»

Место нахождения: 115035, РФ, г. Москва, ул. Садовническая, 75

Вид операции	(тыс. руб.)	
	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	43	115
Всего реализовано:	43	115
Приобретено: оказано услуг	147	204
Всего приобретено:	147	204
Дебиторская задолженность на конец периода		21
Кредиторская задолженность на конец периода	2	-

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
ОАО «Мобильные ТелеСистемы»

Место нахождения: 109147, РФ, г. Москва, ул. Марксисткая, 4

Вид операции	(тыс. руб.)	
	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг		
Всего реализовано:		
Приобретено: оказано услуг	3 924	5 844
Всего приобретено:	3 924	5 844
Дебиторская задолженность на конец периода		-
Кредиторская задолженность на конец периода	619	630

- ООО «Башнефть-Добыча» является связанным лицом по отношению к
ОАО «Башнефть-Сервисные Активы»

Место нахождения: 450077, РФ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла
Маркса, 30, к. 1

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2012г. без НДС	Объем операций за 2013г. без НДС
Реализовано: прочих услуг	-	682
Всего реализовано:	-	682
Приобретено: оказано услуг	-	-
Всего приобретено:	-	-
Дебиторская задолженность на конец периода	-	804
Кредиторская задолженность на конец периода	-	-

Виды и объемы операций в текущих рыночных ценах без НДС с контрагентами, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча», отсутствуют по следующим организациям:

- Siviera Invest Ltd.(BVI)
- Открытое акционерное общество «Система-Инвест»
- Bashneft Trading AG
- Общество с ограниченной ответственностью «Уралоил»
- Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТранс»
- Общество с ограниченной ответственностью «ГК Башкортостан»
- Общество с ограниченной ответственностью «Альтернатива»
- Общество с ограниченной ответственностью «ГП «СКОН»
- BASHNEFT MIDDLE EAST LIMITED;
- Bashneft International B.V. ;
- Bashneft Investments S.A.;
- Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтегазразведка»;
- Общество с ограниченной ответственностью «Гарсар»;
- ЗАО "Бизнес-Недвижимость"
- ОАО "Акционерная финансовая корпорация "Система";
- Navitas Global Resources Limited;
- ОАО "Система Финанс Инвестментс";
- Компания "ЭКЮ Жест Холдинг С. А.";
- ОАО "Ноэль";
- ЗАО "Коттеджстрой-17";
- ОАО "Детский мир-центр";
- ОАО "Детский мир-розничные активы";
- ОАО "Концерн "Радиотехнические и информационные Системы";
- ЗАО "Система-Интернэшнл Инвестмент Групп";
- ОАО "Медси холдинг";
- ЗАО "Регион";
- ЗАО "Видеофон МВ";
- Sistema Capital S. A.;
- Sistema Finance S. A.;

- ЗАО "Биннофарм";
- ЗАО "Группа компаний "Медси"
- Система Шиам Телесервис Лимитед;
- ОАО "Мосдачтрест";
- ОАО "Система Масс-медиа";
- ОАО "Навигационно-информационные системы"
- ОАО "Система Телеком Активы";
- ОАО "РТИ";
- ООО "Усадьба "Давыдовых";
- ОАО "Объединенная нефтехимическая компания";
- ООО "Стрим";
- ЗАО "Финансовый Альянс";
- TCF Projects PTE. LTD.;
- ООО "Алтай Резорт";
- ОАО "Москапстрой";
- ЗАО "Лидер-Инвест";
- ОАО "Ситроникс-Н";
- ОАО "Ситроникс-нанотехнологии"
- Внешнеэкономическое акционерное общество по туризму и инвестициям "Интурист"

17.5. Перечень субъектов, на которые ООО «Башнефть-Добыча» оказывает влияние, либо контролируемых ООО «Башнефть-Добыча»

№п/п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
ОТСУТСТВУЮТ						

17.6. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

17.6.1. В отчетном периоде начислено основному управленческому персоналу Общества вознаграждения (заработная плата) на общую сумму 1 940 087 тысяч рублей. Указанные суммы включают страховые взносы в ПФ, ФСС, ФФОМС.

18. Информация о совместной деятельности.

18.1. Общество в отчетный период не являлось участником в предприятиях по совместной деятельности.

19. Информация о прекращаемой деятельности.

19.1. Общество в отчетный период не принимало решений о прекращении отдельных видов деятельности.

20. Пояснения к отчету о движении денежных средств

20.1. В отчете о движении денежных средств отражено движение наличных денежных средств в кассе, движение денежных средств, находящихся на расчетных и специальных счетах в банках, а также движение денежных средств в пути. В отчете не отражены движения денежных документов (путевок), учет которых ведется на сч.500201000 «Денежные документы (векселя, путевки).

20.2. Депозитные вклады ООО «Башнефть-Добыча» принято считать денежными эквивалентами. Движение денежных средств на депозитных счетах отражено по строке 4219 отчета о движении денежных средств, свернуто.

20.3. В разделе «Денежные потоки от текущих операций» отражены следующие показатели:

(тыс. руб.)		
Наименование показателя	За 2012г	За 2013г
Поступления - всего	32 772 662	36 865 254
в том числе:		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	32 660 711	36 593 392
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"	31 616 179	35 859 395
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	20 776	48 844
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"	19 353	25 127
прочие поступления	91 175	223 018
Платежи - всего	31 279 195	35 486 920
в том числе:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	25 556 818	29 783 979
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"	6 851 307	7 653 847
в связи с оплатой труда работников	3 448 869	3 460 903
налога на прибыль организаций	61 741	399 347
расчеты с внебюджетными фондами	885 244	946 528
прочие платежи	1 326 523	896 163
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 493 467	1 378 334

В отчете отдельно выделены показатели, характеризующие движение денежных средств между Обществом и собственником (участником) Общества.

Денежные средства, полученные от продажи продукции, товаров, работ и услуг и денежные средства оплаченные поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, показаны за исключением, входящего в эти суммы НДС, в соответствии с ПБУ 23/2011.

20.4. В разделе «Денежные потоки от инвестиционных операций» отражены поступления денежных средств от продажи основных средств. В платежах отражены суммы, выплаченные за приобретенные внеоборотные активы, суммы предоставленных займов ООО "Башнефть-Удмуртия", ООО "Мобел-нефть".

20.5. В составе прочих поступлений и прочих платежей отражены:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2012г	За 2013г
Прочие поступления - всего	91 175	223 018
в том числе:		
Расчеты по претензиям	19 726	8 892
Возврат ошибочно, излишне перечисленных сумм	-	914
Возврат из бюджета	4 313	5 254
Возврат задатка за участие в аукционе	47 000	
Частичная компенсация стоимости путевок	3 828	2 169
Корпоративная премия	1 500	1 000
Итоговая сумма НДС	-	203 823
Увеличение средств в результате реорганизации		149
Возврат заработной платы за неотр. дни отпуска		175
Возврат денежных средств с депозитного счета	13 040	-
Прочие	1 768	642
Прочие платежи - всего	1 326 523	896 163
в том числе:		
Расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	586 435	575 290
Плата за негативное воздействие на окр. среду	193 324	173 860
Итоговая сумма НДС	199 736	-
Выдача подотчетных сумм	33 917	31 992
Расчеты с дебиторами и кредиторами	156 916	7 658
Выплаты из прибыли согласно решения	28 729	38 795
Расчеты по проф. взносам	25 717	25 104
Возврат излишне, ошибочно перечисленных сумм	397	-
Платежи за участие в аукционе	47 525	802
Страхование, ДМС	46 000	30 638
От работников на погашение ссуд	2 000	-
Доп. взносы на накопит. часть труд. пенсии	404	3 078
Возмещение вреда, причиненного окр. среде		3 660
Административные штрафы	1 005	1 102
Взыскание по исполнительному листу	-	1455
Прочие	4 418	2 729
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 493 467	1 378 334

Для соблюдения принципа сопоставимости в соответствии с ПБУ 4/99 в показатели отчета о движении денежных средств за 2012 год внесены следующие изменения:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Сумма за 2012г в отчетности за 2012г	Сумма за 2012г в отчетности за 2013г	Внесенные изменения
Денежные потоки от текущих операций			

Поступления - всего	32 771 599	32 772 662	
От продажи продукции, товаров, работ и услуг	32 579 312	32 660 711	Величина поступлений от авансов полученных от покупателей, заказчиков извлечена из строки Поступления от авансов полученных от покупателей.
От авансов полученных от покупателей (заказчиков)	81 399	Отсутствует показатель	Авансы полученные отражены по строке от продажи продукции работ, услуг.
Прочие поступления	90 112	91 175	Величина процентов по депозитам, процентов за использование банками денежных средств, находящихся на счете в банке, возврат денежных средств с депозитного счета извлечена из показателя "дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях" раздела «Денежные потоки от инвестиционных операций» Сумма возврата ошибочно перечисленных сумм отражен свернуто.
Платежи - всего	31 292 792	31 279 195	
Поставщикам (подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги)	19 336 734	25 556 818	Величина выданных авансов извлечена из строки выдача авансов
В связи с оплатой труда работников	3 410 691	3 448 869	Величина расчетов по алиментам, исполнительным листам извлечена из строки "Прочие платежи" раздела "Денежные потоки от текущих операций"
Выдача авансов	6 220 084	Отсутствует показатель	Авансы выданные отражены по строке Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги
Прочие платежи	1 378 298	1 326 523	Величина расчетов по алиментам, исполнительным листам отражена по строке "В связи с оплатой труда работников" раздела "Денежные потоки от текущих операций" Сумма возврата ошибочно перечисленных сумм отражен свернуто.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	18 973	4 313	
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от	1 833	213	Величина процентов по депозитам, процентов за использование банками

долевого участия в других организациях			денежных средств, находящихся на счете в банке отражена по строке «Прочие поступления» раздела «Денежные потоки от текущей деятельности»
Прочие поступления	13 040	Отсутствует показатель	Возврат денежных средств с депозитного счета отражен по строке «Прочие поступления» раздела «Денежные потоки от текущей деятельности»

21. Распределение чистой прибыли

По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности 2012 года участниками Общества принято решение о направлении чистой прибыли на выплату дивидендов (решение участника № 48 от 26.04.2013г.):

чистая прибыль, полученная по результатам отчетного 2012 финансового года в сумме 37 705 097,62 рублей;

нераспределенная чистая прибыль прошлых лет в сумме 795,35 рублей.

Данные операции отражены в бухгалтерской отчетности 2013 года.

22. Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов

22.1. За 2013 год потреблено электроэнергии всего 2 875 579 тыс.кВтч при плане потребления 2 756 182 тыс.кВтч, что составляет 104,33%, в том числе на добычу нефти 2 743 462 тыс.кВтч при плане 2 635 400 тыс.кВтч, что составляет 104,10%. Превышение фактических показателей по потреблению электроэнергии над плановыми объясняется увеличением объемов добычи нефти на 3,8%, фактический уровень добычи составил 15 739,0 тыс.т при плане 15 204,1 тыс.т.

22.1.1. Потребление электроэнергии

№ ПП	Наименование НГДУ	Ед.изм	2012 г. факт	2013 г. план	2013 г. факт	2014 г. план
1	НГДУ "Уфанефть"	тыс.кВтч	242 588	239 597	256 845	258 250
		тыс.руб.	366 615	425 944	449 904	456 120
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	214 294	218 414	232 589	233 500
2	НГДУ "Чекмагушнефть"	тыс.кВтч	412 298	400 868	436 514	419 085
		тыс.руб.	785 666	999 489	1 001 769	1 047 473
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	381 224	376 703	406 139	388 665
3	НГДУ "Туймазанефть"	тыс.кВтч	278 004	253 066	246 475	253 249
		тыс.руб.	551 357	584 489	557 992	589 840
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	228 292	233 020	226 452	233 109
4	НГДУ "Арланнефть"	тыс.кВтч	1 460 337	1 459 857	1 520 460	1 502 101
		тыс.руб.	2 938 243	3 227 764	3 380 721	3 330 896
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	1 421 670	1 428 446	1 484 021	1 465 224

5	НГДУ "Ишимбайнефть"	тыс.кВтч	417 776	402 309	414 623	418 888
		тыс.руб.	870 254	980 935	947 936	983 899
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	382 833	378 817	394 261	398 513
6	ООО "Башнефть-Добыча"	тыс.кВтч	2 811 003	2 755 697	2 874 917	2 851 573
		тыс.руб.	5 512 135	6 218 621	6 338 322	6 408 228
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	2 628 313	2 635 400	2 743 462	2 719 011

Расчеты по потребленной электроэнергии в 2013 году на территории Республики Башкортостан и Оренбургской области осуществляются с ДЗО ОАО АНК «Башнефть» - ООО «Энергосбытовая компания» (далее ООО «ЭСК»). Начиная с 2014 года на территории Тюменской области расчеты по потребленной электроэнергии также будут вестись с ООО «Энергосбытовая компания». Расчеты ведутся централизованно и за отчетный период электроэнергия оплачена полностью в сумме 6 339 916 тыс. руб.

Анализ показателей удельных норм расхода электроэнергии показывает, что в целом по ООО «Башнефть-Добыча» в 2013 году наблюдается увеличение удельного расхода электроэнергии на добычу жидкости до уровня 16,66 кВтч/т (рост составляет 101,65%).

22.1.2. Показатели удельных норм расхода электроэнергии

Удельные нормы	Размер удельной нормы по итогам			
	2012г. факт	2013г. план	2013г. факт	2014г. план
на добычу 1т. Нефти, кВт*ч/т	170,26	173,34	173,83	174,11
на добычу 1т. Жидкости, кВт*ч/т	16,40	16,41	16,66	16,45
на закачку 1м ³ жидкости, кВт*ч/м ³	6,39	6,49	6,30	6,28

Превышение фактического удельного расхода электроэнергии на добычу жидкости в 2013 г. над плановым объясняется вводом в эксплуатацию высокообводненных скважин по требованию РПН, увеличением количества скважин, эксплуатируемых УЭЦН, а также снижением среднего динамического уровня.

Снижение фактического удельного расхода электроэнергии на закачку жидкости обусловлено проведением мероприятий по энергосбережению и оптимизации насосного оборудования системы ППД.

22.2. Сведения о плановом и фактическом потреблении тепловой энергии в 2013г. приведено в таблице.

Потребление тепловой энергии.

Подразделение	Ед.изм.	2012г.	2013г.			
		Факт	План	Факт	Отклонение	%
НГДУ "Арланнефть"	Гкал	53653,4	56571,3	50214,6	-6356,7	88,76
	тыс.руб	88413,1	108172,4	105216,0	-2956,6	97,27
НГДУ "Чекмагушнефть"	Гкал	14126,13	17244,6	14546,2	-2698,4	84,35
	тыс.руб	23030,20	32607,7	31316,9	-1290,8	96,04
НГДУ	Гкал	82649,27	56606,8	54074,0	-2532,8	95,53

"Туймазанефть"	тыс.руб	156842,07	129315,9	122781,3	-6534,6	94,95
НГДУ	Гкал	61317,61	34329,5	33420,3	-909,2	97,35
"Ишимбайнефть"	тыс.руб	106071,36	61719,5	61371,6	-347,9	99,44
НГДУ	Гкал	26486,43	25106,2	22119,5	-2986,7	88,1
"Уфанефть"	тыс.руб	51680,48	55796,5	51613,9	-4182,6	92,5
Всего	Гкал	238 232,83	189 858,4	174 374,6	15 483,8	91,84
	тыс.руб	426 037,19	387 612,0	372 299,9	15 312,1	96,05

Потребление тепловой энергии за отчетный период 2013г. от сторонних поставщиков составило 174,37 тыс. Гкал на сумму 372 299,9 тыс. руб., при плане 189,86 тыс. Гкал на сумму 387 612,0 тыс. руб. Экономия по потреблению тепловой энергии составила 15,49 тыс. Гкал на сумму 15 312,1 тыс. руб. за счёт более высокой температуры наружного воздуха по сравнению с расчетными нормативами, экономии потребления на шаровые отстойники, НШУ и на технологию ППН.

22.3. Сведения о плановом и фактическом потреблении природного газа за 2013г.

Объем потребления природного газа за отчетный период 2013г. составил 6370,0 тыс.м3 на сумму 25315,6 тыс. руб. при плане 8674 тыс.м3, на сумму 35165,7 тыс. руб. В целом, по объему отклонение составило 2303,9тыс.м3, на сумму 9850,1 тыс. руб. Причины отклонения: увеличение использования попутного нефтяного газа, увеличение фактической средней температуры наружного воздуха.

Потребление газа.

НГДУ	Единица измерения	Итого		Экономия	Выполнение %
		План	Факт		
НГДУ "Арланнефть"	тыс.м.куб	8439,1	6783,6	1655,5	80,4
	тыс.руб	2 089,00	1704,67	384,33	81,6
НГДУ "Уфанефть"	тыс.м.куб	1 535,7	890,2	645,5	58
	тыс.руб	381,9	256	125,9	67
НГДУ "Чекмагушнефть"	тыс.м.куб	4 448,2	2 616,2	1832	58,8
	тыс.руб	1 110,00	662,897	447,104	59,7
НГДУ "Туймазанефть"	тыс.м.куб	19 070,5	14648,7	4421,8	76,8
	тыс.руб	4 680,0	3650,362	1029,638	78
НГДУ "Ишимбайнефть"	тыс.м.куб	1 672,2	376,9	1295,3	22,5
	тыс.руб	413,0	96,35	316,65	23,3
Итого	тыс.м.куб	35165,7	25315,6	9850,1	72
	тыс.руб	8673,9	6370,28	2303,9	73,4

23. Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств

Суммы и виды расходов осуществленных Обществом на природоохранные мероприятия:

				(тыс. руб.)
№ п/п	Наименование мероприятий	2012г.	2013г.	Факторы изменений
1	Охрана недр и земельных ресурсов	799 264	915 218	Рост за счет увеличения объемов работ производственной программы 2013 года; тендерная экономия
2	Охрана водных ресурсов	489 484	771 749	
3	Охрана атмосферного воздуха	478 978	964 471	
4	Обращение с отходами производства и потребления	1 124	25 792	
5	Внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду	374 541	162 479	Применение понижающих коэффициентов. В соотв. с Постановлением Правительства №1148 так же учитываются затраты на Газовую программу.
	Всего:	2 143 391	2 839 709	

Среди основных задач на 2014 г. в области природоохранной деятельности – соблюдение установленных нормативов воздействия на окружающую природную среду, а также продолжение работ по выполнению программ: по увеличению использованию попутного газа, по снижению количества хранящегося нефтешлама и ликвидации нефтешламовых амбаров.

24. Анализ финансового состояния Общества

Анализ финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость – характеристика, свидетельствующая о стабильном превышении доходов над расходами, свободным маневрировании денежными средствами предприятия и эффективном их использовании. Финансовая устойчивость формируется в процессе всей производственно-хозяйственной деятельности и является главным компонентом общей устойчивости предприятия.

Анализ финансовой устойчивости предприятия рекомендуется проводить как коэффициентным методом, так и с помощью показателя «чистых активов»

24.1 Оценка стоимости чистых активов (ЧА) на 31.12.2013

Показатель стоимости «чистых активов» характеризует степень защищенности интересов кредиторов организации. Чистые активы – это величина, которая определяется путем вычета из суммы активов предприятия, принимаемых к расчету, суммы его долговых обязательств, принимаемых к расчету.

Активы, участвующие в расчете, - это имущество предприятия, в состав которого включаются по балансовой стоимости следующие статьи:

- внеоборотные активы, отражаемые в первом разделе баланса – 3 991 172 тыс. руб.;
- запасы и затраты, денежные средства, расчеты и прочие активы, отраженные во втором разделе бухгалтерского баланса (за исключением задолженности участников по их вкладам в уставный капитал) – 10 183 808 тыс. руб.

Итого активы, участвующие в расчете (А_р) – 14 174 980 тыс. руб.

Пассивы, участвующие в расчете, - это обязательства предприятия. В их состав включаются следующие статьи:

- статьи четвертого раздела бухгалтерского баланса – 72 805 тыс. руб.;
- статьи пятого раздела бухгалтерского баланса (кроме сумм отраженных по статьям «доходы будущих периодов») – 6 184 992 тыс. руб.

Итого пассивы, участвующие в расчете (П_р) – 6 257 797 тыс. руб.

$$ЧА = А_r - П_r$$

На 31.12.2013 чистые активы ООО «Башнефть-Добыча» составили 7 917 183 тыс. руб., превышая уставный капитал. Данный показатель характеризует финансовое положение предприятия как устойчивое.

24.2 Коэффициенты финансовой устойчивости.

Наряду с абсолютными показателями финансовую устойчивость предприятия характеризуют финансовые коэффициенты.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2012	Значение на 31.12.2013	Примечание
1.	Коэффициент финансовой независимости	0,58	0,56	Показывает долю активов организации, сформированных за счет собственных средств. Определяется как отношение собственного капитала к валюте баланса. Нормативное значение от 0,5 и выше.
2.	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,35	0,39	Характеризует достаточность у предприятия собственных оборотных средств, необходимых для финансовой устойчивости. В случае превышения нормативного показателя (0,1) структура баланса предприятия признается удовлетворительной, а предприятие – платежеспособным.
3.	Коэффициент обеспеченности запасов собственными источниками	2,53	4,03	Показывает достаточность собственных оборотных средств для покрытия запасов. Для финансово устойчивого предприятия значение показателя должно превышать 1.

4.	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,73	0,79	Определяется как отношение заемного капитала к собственному капиталу. Рост показателя в динамике свидетельствует об усилении зависимости предприятия от внешних инвесторов и кредиторов.
----	---	------	------	--

Финансовые коэффициенты ООО «Башнефть-Добыча» по итогам 2013 года соответствуют нормативным значениям. Наблюдается положительная динамика в сравнении с предыдущим отчетным периодом.

С экономической точки зрения это означает, что предприятие финансово устойчиво, в достаточной степени независимо от внешних источников финансирования. С точки зрения кредиторов это обеспечивает гарантированность предприятием исполнения своих обязательств.

24.3 Анализ ликвидности

Внешним проявлением финансовой устойчивости выступает платежеспособность. Способность предприятия своевременно и полностью платить по своим краткосрочным обязательствам называется ликвидностью. Иначе говоря, предприятие считается ликвидным, если оно в состоянии выполнять свои краткосрочные обязательства реализуя текущие активы.

Для оценки платежеспособности предприятия используются 3 относительных показателя, различающиеся набором ликвидных активов, рассматриваемых в качестве покрытия обязательств.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2012	Значение на 31.12.2013	Примечание
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,001	0,006	Отражает способность предприятия выполнять краткосрочные обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. Нормативное значение - 0,2.
2.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,35	1,48	Показывает, какую часть текущей задолженности предприятие может покрыть в ближайшей перспективе, при условии полного погашения дебиторской задолженности. Нормативное значение - 0,8.
3.	Коэффициент текущей ликвидности	1,57	1,65	Показывает, платежные возможности предприятия при условии погашения дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Нормативное значение - 2.

Значения коэффициентов ликвидности ООО «Башнефть-Добыча» характеризуют высокую степень покрытия обязательств предприятия его активами.

24.4 Дебиторская и кредиторская задолженность

Состояние дебиторской и кредиторской задолженностей, их размеры и качество оказывают существенное влияние на финансовое состояние организации. В 2013 году наблюдался рост дебиторской и кредиторской задолженностей в соответствии с темпами роста объемов производства.

На 31.12.2013 дебиторская задолженность составила 9 082 089 тыс. руб. Вся сумма дебиторской задолженности относится к краткосрочной (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты). Период оборота дебиторской задолженности покупателей и заказчиков ООО «Башнефть-Добыча» в 2013 году составил 68 дней. Доля дебиторской задолженности в общем объеме текущих активов на 31.12.2013 составляет 89%.

На 31.12.2013 кредиторская задолженность составляет 5 769 957 тыс. руб. Наибольшую долю в общей сумме обязательств перед кредиторами составляет задолженность со сроком образования до 3 месяцев. В составе обязательств любой организации условно можно выделить срочную задолженность (перед персоналом организации, внебюджетными фондами и по налогам) и обычную (обязательства перед поставщиками и подрядчиками, авансы полученные и пр.). На конец 2013 года доля срочной задолженности в составе текущих обязательств организации соответствует 13%. Период оборота кредиторской задолженности поставщиков и подрядчиков предприятия в 2013 году составил 40 дней.

Для улучшения финансового положения предприятия необходимо контролировать периоды оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности. Значительное превышение периода оборота дебиторской задолженности создает угрозу финансовой устойчивости предприятия и делает необходимым привлечение дополнительных источников финансирования.

24.5 Движение денежных средств

Отчет о движении денежных средств - это документ финансовой отчетности, в котором отражаются поступления, расходование и нетто-изменения денежных средств в ходе операционной, инвестиционной и финансовой деятельности за определенный период. Эти изменения отражаются так, что позволяют установить взаимосвязь между остатками денежных средств на начало и конец отчетного периода.

Отчет о движении денежных средств ООО «Башнефть-Добыча» за 2013 год

№ п/п	Наименование статей	Сумма, млн. руб.
1.	Остаток денежных средств на начало периода	3,3

2.	Текущая деятельность	1 378,3
2.1.	доходы по текущей деятельности	36 865,2
2.2.	расходы по текущей деятельности	35 486,9
3.	Инвестиционная деятельность	-1 333,8
3.1.	доходы по инвестиционной деятельности	161,5
3.2.	расходы по инвестиционной деятельности	1 495,3
4.	Финансовая деятельность	-37,7
4.1.	доходы по финансовой деятельности	0,0
4.2.	расходы по финансовой деятельности	37,7
5.	Остаток денежных средств на конец периода	10,1

Операции, связанные с движением денежных средств группируются по трем видам деятельности:

- текущая (основная) деятельность - получение выручки от реализации, авансы полученные, прочие доходы; оплата поставщикам, расчеты с персоналом, расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами, авансы выданные, прочие расходы;
- инвестиционная деятельность - движение средств, связанных с продажей и приобретением основных средств и нематериальных активов;
- финансовая деятельность – взносы в уставный капитал, выплата дивидендов участникам.

Денежный поток характеризует степень самофинансирования предприятия (суммарное значение текущей и финансовой деятельности). Денежный поток (самофинансирование) по итогам 2013 года составил 1 340,6 млн. руб.

25. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества

В Обществе с целью снижения потенциальных рисков и обеспечения правового и организационного регулирования отношений возникающих в области противодействия рискам действуют регламентные документы:

Политика «Противодействие фроду в ООО «Башнефть-Добыча», утвержденная приказом №402 от 20.09.2011г.

Политика «Антикоррупционная политика ООО "Башнефть-Добыча", утвержденная приказом № 75 от 05.02.2013г.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества:

хищение - умышленное незаконное безвозмездное изъятие активов, принадлежащих Обществу, совершенное путем кражи, злоупотребления доверием, присвоением или растратой с целью обращения в свою пользу или распоряжения, как своей собственностью;

мошенничество в отношении активов Общества;

намеренное уничтожение или повреждение активов, принадлежащих Обществу;

изменение показателей отчетности посредством манипуляции, фальсификации или искажения записей или документов;

неправомерное использование активов с целью извлечения личной выгоды или с иной целью;

неправомерная реализация активов с целью извлечения личной выгоды или с иной целью;

удаление или пропуск следов операций из записей или документов с целью сокрытия неправомерных действий;

запись несуществующих операций с целью сокрытия неправомерных действий;

намеренное злоупотребление бухгалтерскими или другими правилами и политиками с целью извлечения неправомерной выгоды;

любые случаи коррупции или коммерческого подкупа;

раскрытие третьим лицам конфиденциальной принадлежащей Обществу на праве собственности информации.

возникновение дебиторской задолженности при работе с контрагентами;

нарушение договорных отношений;

риски, связанные с изменением налогового законодательства;

риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности;

риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ООО «Башнефть-Добыча»

Меры противодействия риску:

изучение потенциальных деловых партнеров;

ведение базы контрагентов;

реестр недобросовестных поставщиков;

взаимодействие с правоохранительными органами;

изучение финансового состояния партнеров, их производственных возможностей;

достоверность представленных регистрационных и иных документов;

непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства

регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценка тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, применение и использование ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности.

Генеральный директор

В. А. Ильясов

Главный бухгалтер

В. В. Храмова

20 марта 2014 года