

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефт"

Код эмитента: 00013-А

за 1 квартал 2015 г.

Адрес 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 2015 г.	_____ А.Л. Корсик подпись
Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2015 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
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	21
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	21
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	21
2.4.1. Отраслевые риски	22
2.4.2. Страновые и региональные риски	25
2.4.3. Финансовые риски	27
2.4.4. Правовые риски.....	28
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	31
2.4.6. Стратегический риск.....	31
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	31
Раздел 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	36
3.1.4. Контактная информация.....	37
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. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	38
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	42
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	44
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	44
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	46
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	46
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	59
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	59
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	60
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	61

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	66
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	68
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	68
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	69
4.3. Финансовые вложения эмитента	69
4.4. Нематериальные активы эмитента	75
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	77
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	79
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	82
4.8. Конкуренты эмитента	83
Раздел 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	83
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	84
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	90
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	90
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	100
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	101
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	112
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	113
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	115
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	120
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	122
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	122
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	122
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	123
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	123
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	124
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	125
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	125
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	127
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	128
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	129
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	129
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	143

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	149
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	149
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	153
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	153
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	154
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	154
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	154
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	154
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	154
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	155
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	158
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	165
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	172
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	181
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	193
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	194
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	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. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	195
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	195
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	202
8.8. Иные сведения.....	222
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	222
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	223
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу.....	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 организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

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.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его 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: **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 Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» от 20 мая 2009 года № 3026, ОРНЗ 10201017407.

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
	2010
	2011
	2012
	2013
	2014

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	31.03.2013
	30.06.2013
	30.09.2013
	31.03.2014
	30.06.2014
	30.09.2014
	31.03.2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной

деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 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, а так же на 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:

За отчетный период работы в рамках специальных аудиторских заданий не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору по итогам 2014 года, составил 53 410 тыс. руб. (в т.ч. НДС). Оставшееся вознаграждение будет выплачено аудитору в соответствии с условиями заключенного договора. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

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: **Акционерное общество "БДО Юникон"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "БДО Юникон"**

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: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве АО «БДО Юникон» в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России» №3127 от 21 декабря 2009 года.

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013	
2014	

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 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 (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Эмитента. Размер вознаграждения аудитора определяется в соответствии с действующими рыночными ценами на соответствующие услуги и предусматривается в договоре на оказание аудиторских услуг.

Стоимость услуг по проведению аудита за 2014 год составила 9 228 426 рублей (с НДС). Вознаграждение АО "БДО Юникон" по итогам 2014 финансового года выплачено по I этапу работ в январе 2015 года в сумме 5 537 055,60 рублей (в т.ч. НДС), по II этапу работ будет выплачено в мае 2015 года в сумме 3 691 370,40 рублей.

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

В 3 квартале 2014 года изменилось наименование аудитора - ЗАО "БДО". В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ЗАО "БДО" от 12.09.2014г. изменено полное и сокращенное фирменные наименования Общества. Изменения в устав ЗАО "БДО" по смене наименования зарегистрированы 18.09.2014г.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о 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*

Раздел 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	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Производительность труда	11 189	16 390
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.25	1.98
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.36	0.56
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	4.71	7.25
Уровень просроченной задолженности, %	0.99	0.43

Наименование показателя	2013	2014
Производительность труда	46 520	60 137
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.08	2.33
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.36	0.57
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.83	0.81
Уровень просроченной задолженности, %	3.17	0.89

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

Уровень показателя "Производительность труда" по итогам 1 квартала 2015 года выше уровня аналогичного периода 2014 года за счет изменения численности.

Рост показателей "Отношение размера задолженности к собственному капиталу", "Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала" и "Степень покрытия долгов текущими доходами" связан с изменением структуры краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Уровень просроченной задолженности за анализируемый период не превышает 1%, что свидетельствует о высоком уровне платежной дисциплины в части своевременного обслуживания обязательств.

Уровень показателя "Производительность труда" по итогам 2014 года выше уровня аналогичного периода 2013 года за счет изменения численности.

Рост показателей "Отношение размера задолженности к собственному капиталу", "Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала" связан с изменением структуры краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Показатель "Степень покрытия долгов текущими доходами" 2014 г. соответствует показателю 2013 г.

Уровень просроченной задолженности за период 2013 - 2014 гг. снизился до 0,89 %.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 31.03.2015 г.
Рыночная капитализация	209 719 515 914	321 181 932 696

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 были допущены к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг Открытое акционерное общество

«Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС»). В связи с реорганизацией ОАО «РТС» прекратило свое существование - 19 декабря 2011 года МИ ФНС России № 46 по г. Москве внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности ОАО «РТС» в связи с реорганизацией в форме присоединения к ОАО «ММВБ-РТС». Правопреемником ОАО «РТС» по всем правам и обязанностям является ОАО «ММВБ-РТС», 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.

В соответствии с Распоряжением Генерального директора ЗАО "ФБ ММВБ" № 850-р от 10 июля 2014 г. обыкновенные именные акции ОАО АНК "Башнефть" с 14 июля 2014 г. переведены из раздела "Третий уровень" в раздел "Первый уровень" Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО "ФБ ММВБ". Привилегированные именные акции ОАО АНК "Башнефть" включены в раздел "Третий уровень" Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО "ФБ ММВБ".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	129 744 144
в том числе:	
кредиты	84 461 215
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	45 282 929
Краткосрочные заемные средства	28 556 129
в том числе:	
кредиты	17 074 923
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	11 481 206
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	114 153 536
из нее просроченная	2 643 959
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	14 263 412
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	34 747 001
из нее просроченная	2 631 294

перед персоналом организации	245 202
из нее просроченная	
прочая	64 897 921
из нее просроченная	12 665

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 31.12.2014г. составляет 2 643 959 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 2015г.

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 "Баинефть-Добыча"**

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

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

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Сумма задолженности: **10 493 805**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Общий размер просроченной задолженности составляет 1 468 597 тыс. руб., указанная сумма состоит из просроченной задолженности по 12 договорам. По условиям этих договоров по сумме просроченной задолженности в размере 1 421 609 тыс. руб. санкции не предусмотрены; по сумме просроченной задолженности в размере 28 880 тыс. руб. условиями договора предусмотрена неустойка в размере 0,03% от просроченной суммы долга за каждый день просрочки; по сумме просроченной задолженности в размере 9 872 тыс. руб. – пени в размере 0,1% от подлежащей к уплате суммы за каждый день просрочки; по сумме просроченной задолженности в размере 5 242 тыс. руб. предусмотрено расторжение договора по инициативе продавца в одностороннем порядке; по сумме просроченной задолженности в размере 2 994 тыс. руб. - неустойка в размере 0,1% от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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: **40 755 780**

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: **Bash-Vit B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Bash-Vit B.V.**

Место нахождения: **Принс Бернхардплайн 200, 1097JB Амстердам, Нидерланды**

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **17 348 204**

тыс. руб.

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

Просроченная задолженность отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Банк ВТБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ ОАО**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Сумма задолженности: **30 017 343**

тыс. руб.

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

Просрочки исполнения обязательств нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	127 546 406
в том числе:	
кредиты	82 263 477
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	45 282 929
Краткосрочные заемные средства	20 923 849
в том числе:	
кредиты	9 891 830
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	11 032 019
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	88 293 563
из нее просроченная	1 111 058
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	10 361 164
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	30 226 181
из нее просроченная	1 079 407
перед персоналом организации	374 370
из нее просроченная	
прочая	47 331 848
из нее просроченная	31 651

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 31.03.2015г. составляет 1 111 058 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 2015 г.

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: **Bash-Vit B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Bash-Vit B.V.**

Место нахождения: **Принс Бернхардплайн 200, 1097JB Амстердам, Нидерланды**

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **17 348 263**

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, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Сумма задолженности: **10 542 268**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Общий размер просроченной задолженности составляет 181 615 тыс. руб., указанная сумма состоит из просроченной задолженности по 12 договорам. По условиям этих договоров по сумме просроченной задолженности в размере 181 527 руб. санкции не предусмотрены; по сумме просроченной задолженности в размере 71 тыс. руб. условиями договора предусмотрена неустойка в размере 0,1% от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки; по сумме просроченной задолженности в размере 17 тыс. руб. - пени в размере

0.1% от подлежащей к уплате суммы за каждый день просрочки.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

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: **40 773 905**

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 "Банк ВТБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ ОАО**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Сумма задолженности: **30 433 644**

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 отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, 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	1718640000 RUR X 1

окончания отчетного квартала, RUR	
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/6/8/1503/11/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	
5. 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. 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	187197000 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	
7. 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)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 15
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)	14.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. 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	0 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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредитное соглашение, №БНФ/з/8/654/14/ФИН от 13.05.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество "Банк ВТБ", 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	30000000000 RUR X 1

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	30000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	15
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
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	12.05.2019
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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Система управления рисками (СУР) Эмитента разработана и внедрена в 2010 г. при участии одной из консалтинговых компаний «Большой четверки» на основе общепринятых концептуальных моделей управления рисками, разработанных Комитетом спонсорских организаций Комиссии Тредвея (COSO ERM «Управление рисками организации. Интегрированная модель»). Решением Совета директоров ОАО АНК «Башнефть» от 24.09.2014 г. утверждено Положение «Управление рисками». Положение определяет основные подходы к управлению рисками, общую организацию процесса управления рисками, распределение ролей и ответственности за управление рисками.

Управление рисками является неотъемлемой частью операционного управления, стратегического и бизнес-планирования и представляет собой комплекс мер, осуществляемый на всех уровнях управления и планирования.

Управление рисками нацелено на обеспечение разумной гарантии достижения стратегических целей и поддержание уровня рисков Эмитента в пределах, приемлемых для менеджмента и акционеров.

Задачей системы интегрированного управления рисками является разработка и реализация комплекса мер:

- *выявление и систематический анализ рисков Эмитента;*
- *распределение ответственности за управление рисками;*
- *обязательный учет рисков при принятии управленческих решений;*
- *разработка планов мероприятий по реагированию на существенные риски и контроль их исполнения;*
- *мониторинг рисков и оценка эффективности СУР;*
- *накопление знаний в области Интегрированного управления рисками;*
- *формирование отчетности по управлению рисками для менеджмента и Совета директоров Компании.*

Основные принципы функционирования СУР Эмитента:

- применение системного подхода к управлению всеми типами рисков, присущих Компании, по всей организационной структуре и географии присутствия;
- управление рисками исходя из поставленных целей на уровне стратегии Компании, а также целей конкретных процессов;
- обеспечение экономической эффективности и целесообразности мероприятий по управлению рисками.

Эмитентом 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 либо для полного устранения риска, либо для 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, удовлетворения требований регулирующих органов.

В случае реализации одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния.

2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае: Основными направлениями деятельности Эмитента являются добыча и переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт. 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 на внутреннем и на внешнем рынках, по мнению Эмитента являются:

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

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, поставщиков электроэнергии 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 у Эмитента отсутствовали серьезные убытки вследствие поломок или утечек в системе трубопроводов ОАО «АК «Транснефть». Однако большая часть нефтепроводов, управляемых ОАО «АК «Транснефть», устарела и/или 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 Эмитента, что негативно отразится на результатах его деятельности и финансовом положении.

Как и другие российские производители нефти Эмитент оплачивает оказываемые ОАО «АК «Транснефть» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых ОАО «АК «Транснефть», 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 Эмитента. 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.

Эмитент 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 Эмитента 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 Эмитента. Срывы поставок Эмитента из-за сбоев в работе РЖД, аварии в процессе транспортировки также могут негативно отразиться на результатах его деятельности и финансовом положении.

Эмитент также зависит от поставок электроэнергии, тарифы на которую регулируются ФСТ. Рост тарифов на электроэнергию, перебои с поставками электроэнергии могут сказаться на деятельности Эмитента, прервать производственный процесс и ухудшить финансовые результаты.

Внешний рынок:

На внешнем рынке ощутимое негативное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг по транспортировке 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, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента.

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Эмитента, 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.

Цены на нефть и нефтепродукты отличаются существенными колебаниями, подвергаясь воздействию целого ряда факторов. К таким факторам следует отнести, в частности: соотношение спроса и предложения на мировом и региональном рынках нефти и нефтепродуктов, а также прогнозы относительно спроса и предложения на них в перспективе; международную и региональную социально-экономическую и политическую ситуацию в мире и отдельных регионах, прежде всего на Ближнем Востоке и в других регионах, обеспечивающих предложение нефти;

влияние стран, являющихся крупными поставщиками нефти и Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК) на совокупное предложение нефти на мировом рынке;

погодные условия, природные и техногенные катаклизмы.

Снижение 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 международными 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 компаний «Башнефть» 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 Эмитент 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.

Эмитент проводит аналитические исследования для обеспечения обоснованного выбора оптимальных каналов сбыта готовой продукции (включая поставки на внутренний рынок/экспорт).

Риски неполучения 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, в НАО и ХМАО.*

В 2014 г. Группа компаний «Башнефть» получила контроль над 100% долей ООО «Бурнефтегаз», ведущего разведку и добычу нефти в Тюменской области.

Приобретение нового актива соответствует стратегии компании, предусматривающей расширение ресурсной базы и увеличение потенциала роста добычи.

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;*
- строительство и модернизация нефтеперерабатывающих производств в целях увеличения глубины переработки сырья и получения высококачественных конкурентоспособных продуктов.*

Риски геологоразведочной деятельности.

Внутренний и внешний рынки:

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью могут привести к невыполнению Эмитентом производственных планов по добыче, неподтверждению плановых уровней запасов углеводородов, что в свою очередь может негативно повлиять на операционные и финансовые результаты.

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

Кроме того, может возникнуть неопределенность в отношении стоимости геолого-разведочных работ. Увеличение затрат может быть обусловлено сложными условиями бурения, непродуктивными скважинами, поломками оборудования или авариями, неблагоприятными климатическими условиями, а также нехваткой или временной недоступностью буровых установок, задержками в поставке оборудования.

Эмитент обладает значительным опытом проведения геолого-разведочных работ 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

Страновые риски.

Введение Европейским союзом и США запрета на поставку оборудования, технологий и товаров, а также услуг, необходимых для разведки, добычи и освоения месторождений нефти на глубоководных участках, арктическом шельфе не оказывает существенного влияния на реализацию проектов Эмитента. Однако в случае расширения санкций негативное воздействие на деятельность Эмитента может привести к задержкам реализации некоторых проектов.

В результате введения США и ЕС санкций доступ на иностранные рынки капитала (облигации, двусторонние и синдицированные кредиты) для российских корпоративных заемщиков существенно ограничен. Доступные заемные средства предоставляются российскими банками по высокой рыночной процентной ставке, что существенно удорожает стоимость инвестиционных проектов Компании.

Для уменьшения влияния рисков, связанных с санкциями ЕС и США, Компания осуществляет формирование базы аналогов импортной продукции для реализации программы импортозамещения в случае возникновения такой необходимости.

Компания осуществляет поиск альтернативных источников привлечения финансирования, в том числе в рамках участия в государственных программах поддержки бизнеса (льготные условия кредитования инвестиционных проектов в приоритетных отраслях промышленности, рефинансирование под залог кредитных требований).

Иностранные государства

Эмитент также реализует зарубежные проекты. Так, в 2012-2013 годах Эмитент получил по конкурсу право (лицензии) на разработку нефтегазовых участков в Ираке и Мьянме.

Ирак: разработка Блока 12

8 ноября 2012 года между ОАО АНК «Башнефть», компанией Premier Oil Plc (Премьер Ойл Плс) и Южной нефтяной компанией Министерства нефти Ирака был подписан договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче в отношении Блока 12, расположенного в иракских провинциях Наджаф (Najaf) и Мутанна (Muthanna), общей площадью 8 000 кв. км. (далее «Договор Блока 12»). Договор Блока 12 вступил в силу 1 января 2013 года. Согласно условиям этого договора, Эмитент был назначен оператором проекта в части исследования и освоения нефтегазового месторождения, с тем условием, что геологические работы по освоению месторождения должны быть выполнены в течение следующих пяти лет с правом двукратного продления данного периода на два года. Договор Блока 12 также предусматривает обязательства Эмитента по инвестированию 120 000 000 долларов США в данные геологические работы в течение первоначального пятилетнего периода. В случае, если резервы месторождения будут подтверждены геологоразведкой, Эмитент имеет право заключить контракт на разработку Блока 12 в течение 20-летнего периода. В 2013 году Эмитент заключил с компанией Premier Oil Plc. (Премьер Ойл Плс) договор о совместной деятельности, который предусматривает распределение долей участия в проекте - 70% Эмитент и 30% - компания Premier Oil Plc. (Премьер Ойл Плс). В марте 2013 года был подписан Договор Уступки всех прав и обязательств Эмитента по Договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 в пользу Bashneft International B.V., 100% дочерней компании Эмитента.

Мьянма: разработка Блока EP-4

По итогам тендера в Мьянме, состоявшегося в 2013 году, Министерство энергетики признало Эмитента победителем на право заключить Соглашение о разделе продукции (далее – «СРП») в отношении нефтяного Блока EP-4 с долей участия 90%. Оставшиеся 10% будут принадлежать компании Sun Apex Holdings Ltd. (Сан Апекс Холдингз Лтд), одной из местных компаний, рекомендованных Министерством энергетики Мьянмы. СРП по нефтяному Блоку EP-4 было подписано в августе 2014 г. между Bashneft International B.V., 100% дочерняя компания «Башнефти», и Нефтегазовым предприятием Мьянмы (MOGE). Блок EP-4 имеет общую площадь 841 кв. км. и расположен в центральной части Мьянмы. Согласно СРП каждый из участников должен будет выполнить трехлетнюю геологоразведочную программу на участке. Срок программы может быть продлен на аналогичный период. Программа включает проведение

сейсмологических исследований и бурение двух геологоразведочных скважин. Инвестиции в данную геологоразведочную программу составляют в совокупности 38,3 миллиона долларов США. Подписание СРП и начало работы над проектом ожидается в ближайшее время.

Эмитент осознает, что деятельность при реализации данных зарубежных проектов в Ираке и Мьянме 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.*

Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты.

В то же время, Эмитент обращает внимание, что деятельность при реализации зарубежных проектов Эмитента приносила менее 10% доходов Эмитента в 2014 г.

Региональные риски.

Основную производственную и коммерческую деятельность Эмитент осуществляет в Республике Башкортостан. Дочерние и зависимые общества «Башнефти» расположены в Уральском, Приволжском и Центральном федеральных округах, Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах.

Для снижения регионального риска производится региональная диверсификация деятельности Эмитента.

Компания взаимодействует с органами власти различных уровней с целью участия в создании благоприятных условий развития экономики и социальной сферы региона.

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

Эмитент осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты. В случае неблагоприятного изменения ситуации в странах и регионах Эмитентом будут приняты все необходимые действия по предотвращению влияния рисков.

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 как к снижению темпов роста экономики соответствующей территории, так и отразиться на экономической деятельности Эмитента, непосредственно подверженной данного рода рискам. Это в свою очередь может негативно сказаться на возможности Эмитента своевременно и в полном объеме выполнять свои обязательства, в том числе производить платежи по 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 этим Эмитент допускает наличие рисков, связанных более 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.

2.4.3. Финансовые риски

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, 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 Эмитент проводит следующие мероприятия:

- в условиях ухудшения ситуации на финансовом рынке - участие в государственных программах поддержки бизнеса, предусматривающих выделение заемного финансирования на льготных условиях, а также рефинансирование ранее понесенных расходов по амортизации валютных кредитов

- по мере нормализации ситуации на финансовом рынке: оптимизация долгового портфеля за счет рефинансирования действующих кредитов на более благоприятных условиях.

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

Результат финансово-хозяйственной деятельности Эмитента зависит от изменений валютного курса, так как значительная часть валовой выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а существенная часть операционных расходов и капитальных затрат компании имеет прямую или косвенную привязку к курсу иностранной валюты. Эмитент управляет валютным риском за счет:

- балансировки доходных и расходных валютных потоков (валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга)

- снижения доли расходов с прямой или косвенной привязкой к курсам иностранной валюты

- приведения структуры конверсионных операций к структуре валютного ценообразования квазивалютных расходов.

Риск ликвидности.

Операционный денежный поток Эмитента 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 Эмитента и, как следствие, на ее ликвидность.

С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Эмитент проводит мероприятия по поддержанию доступности открытых возобновляемых кредитных линий, расширению спектра используемых инструментов (участие в государственных программах поддержки бизнеса) и диверсификации портфеля банков-кредиторов (привлечение азиатских инвесторов)

Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала и наличия в долговом портфеле инструментов различной 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 Эмитента, выраженных в

рублях, включая рублевые депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторскую задолженность.

Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для Эмитента 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.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков и характер изменений в отчетности:

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

Недостатки российской правовой системы могут неблагоприятно отразиться на способности Эмитента добиваться осуществления своих прав, а также осуществлять защиту 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:

Часть выручки и обязательств Группы компаний «Башнефть» выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В настоящее время к Эмитенту нет требования об обязательной продаже части валютной выручки внутри России. В случае введения в дальнейшем таких законодательных требований возможен риск возникновения дополнительных издержек, связанных с необходимостью покупки валюты для обслуживания валютного долга и осуществления расчетов по контрактам с зарубежными контрагентами.

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

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 Эмитента и его финансовую устойчивость. Эмитент 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 Эмитента, что повлечет за собой ухудшение результатов его деятельности и финансового состояния.

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 Эмитент подвержен 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.

Эмитент 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 гарантировать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Эмитент считает, что изменения указанных правил могут повлечь за собой дополнительные для него издержки и 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:

Сроки действия лицензий на пользование недрами, имеющими существенное финансовое-хозяйственное значение для Эмитента, указаны. Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений. По лицензиям на добычу углеводородного сырья, в которых срок действия истекает в 2015-2020 г.г. поданы заявки на продление срока в соответствии с утвержденными проектами. Эмитент 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 невозможно гарантировать, что лицензии Эмитента не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы компаний «Башнефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Внешний рынок:

Эмитент заключил в 2012 году Договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 Республики Ирак (далее – «ДУИОД»). Эмитент считает, что соблюдает условия ДУИОД. В августе 2014 подписано Соглашение о разделе продукции (СРП) по нефтяному Блоку EP-4 между Bashneft International B.V., 100% дочерняя компания Эмитента и Нефтегазовым предприятием Мьянмы (MOGE).

Невозможно гарантировать, что заключенные Эмитентом ДУИОД и СРП не будут расторгнуты в одностороннем порядке до окончания сроков их действия. Эмитент допускает, что расторжение ДУИОД и СРП в одностороннем порядке до окончания сроков их действия может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

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 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. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

На рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов Эмитент сталкивается с конкуренцией со стороны ряда нефтегазовых компаний. Уменьшения числа клиентов может негативно отразиться на финансовом результате компании. Эмитент имеет широкий круг потребителей, поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, расцениваются органами управления Эмитента как незначительные.

Эмитент осуществляет контроль данных рисков и реализует комплекс мероприятий, направленный на достижение высокой степени доверия у своих потребителей, в т.ч.:

- осуществляет контроль качества продукции и своевременного выполнения контрактных обязательств;*
- анализирует эффективность программ, направленных на обеспечение соблюдения требований государственных органов, правовых норм, правил, рекомендаций и стандартов.*

2.4.6. Стратегический риск

На формирование стратегии развития и результаты операционной деятельности Эмитента в значительной степени оказывают влияние внешние и внутренние факторы:

- мировые и внутренние рыночные цены на нефть и нефтепродукты;*
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;*
- налогообложение и тарифная политика государства в сфере естественных монополий;*
- наличие требуемых финансовых, кадровых и технологических ресурсов.*

С целью избежания ошибок определения предпосылок формированию стратегии Эмитент анализирует и учитывает возможные риски и разрабатывает мероприятия по их митигации, что также позволяет обеспечить достижение стратегических целей и преимуществ перед конкурентами. Стратегические документы, включающие обоснование перспективных направлений развития, проходят согласование менеджментом компании и профильными министерствами и ведомствами РФ.

При негативном изменении внешних или внутренних факторов Эмитент осуществляет корректировку действующей стратегии в части выработки стратегических инициатив, направленных на повышение эффективности операционной и финансовой деятельности, оптимизацию расходов.

2.4.7. 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 Эмитента. 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 охраны труда, промышленной безопасности и экологии (ОТ ПБ и Э) у Эмитента функционирует корпоративная система управления ОТ ПБ и Э, принципами которой являются: приверженность Эмитента 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 технологических установок, проведение превентивных мероприятий по предотвращению аварий инцидентов на производстве, развитию культуры в области ОТ ПБ и Э.

По итогам первого надзорного аудита: система управления в области ОТ ПБ и Э Группы Компаний «Баишефт» признана результативной и рекомендована к продлению срока действия сертификатов соответствия международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001. В целях доведения параметров негативного воздействия на окружающую среду до уровня нормативных требований РФ, одних из самых жестких в мире, Эмитент инвестирует существенные средства в модернизацию производств и внедрение 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 у Эмитента функционирует процедура управления рисками в области ОТ ПБ и Э, ведется постоянный анализ карт рисков проектов с учетом рисков HSE. Результатом всей деятельности Эмитента в этой сфере является значительное снижение вероятности реализации рисков, связанных с загрязнением окружающей среды.

Для минимизации последствий рисков, в числе рисков ОТ ПБ и Э Эмитентом в 2014 году разработана комплексная Программа страхования на 2015 г., включающая в себя следующие основные виды:

- (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, включая ответственность за причинение ущерба окружающей среде;*
- (6) Страхование сотрудников Эмитента и дочерних и зависимых обществ (далее также – «ДЗО») от несчастных случаев.*

Также реализована программа страховой защиты проекта «Разработка месторождений им. Р.Требса и А.Титова», ООО «Бурнефтегаз» по следующим основным 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 Эмитента в долгосрочной перспективе и как инструмент защиты Эмитента 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. Однако Эмитент не застрахован от всех потенциальных рисков.

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 наличие ошибок при планировании, 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 у Эмитента 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 текущими судебными процессами, в которых участвует Эмитент.

Эмитент не считает судебные процессы, в которых он участвует в настоящее время, существенными для него. Статус каждого значительного разбирательства, в случае его появления, регулярно пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Эмитента. Эмитент создает резервы в отношении незакрытых разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена.

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

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. Существует риск, что некоторые лицензии не будут продлены или переоформлены надлежащим образом. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту или его дочерним обществам. Любое из вышеуказанных событий 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 Эмитента незначительными, 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.

В соответствии с пунктом 2 статьи 105 Гражданского кодекса Российской Федерации основное общество (товарищество), которое имеет право давать дочернему обществу, в том числе по договору с ним, обязательные для него указания, отвечает солидарно с дочерним обществом по сделкам, заключенным последним во исполнение таких указаний. Эмитент допускает возможность привлечения к ответственности по указанному основанию в связи с тем, что он имеет дочерние общества. В то же время, такой риск в настоящее время оценивается Эмитентом как невысокий в связи с ограниченным количеством примеров успешного привлечения материнских обществ к ответственности по сделкам дочерних обществ в судебной практике. Эмитент проводит мониторинг рисков, связанных с ответственностью по долгам дочерних обществ, и предпринимает меры для уменьшения таких рисков.

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 Эмитента как незначительные.

Раздел 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 18.09.2010г.), 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.;**
- **«Атум» - словесный товарный знак, (свидетельство № 522229), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 15.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.;**
- **«Атум» - комбинированный товарный знак, (свидетельство № 522230), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 16.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 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: **1020202555240**

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.

В мае 2014 года ОАО АФК «Система» и ОАО АНК «Башнефть» завершили реорганизацию ЗАО «Система-Инвест» (ранее - ОАО «Система-Инвест») в форме выделения из него ЗАО «Башнефть-Инвест» с одновременным присоединением последнего к ОАО АНК «Башнефть». В результате данной реорганизации было устранено перекрестное владение акциями в структуре акционерного капитала ОАО АНК «Башнефть». 5 мая 2014 года в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о выделении ЗАО «Башнефть-Инвест» и прекращении его деятельности в связи с присоединением к ОАО АНК «Башнефть». Доля участия ОАО АНК «Башнефть» в уставном капитале ЗАО «Система-Инвест» сократилась до 0%, в то время как доля ОАО АФК «Система» увеличилась до 100%. В связи с данной реорганизацией ОАО АНК «Башнефть» осуществило обязательный выкуп акций у своих акционеров. В результате погашения приобретенных таким образом привилегированных акций типа «А», а также части обыкновенных акций ОАО АНК «Башнефть», ранее принадлежавших ЗАО «Система-Инвест», уставный капитал ОАО АНК «Башнефть» сократился до 180 358 674 акций, из которых 150 570 662 являются обыкновенными, а 29 788 012 – привилегированными акциями.

09.12.2014 года акционером ОАО АНК «Башнефть», владеющим контрольным пакетом акций, стала Российская Федерация (в связи со вступлением в законную силу решения Арбитражного

суда г. Москвы, удовлетворившего 30 октября 2014 года иск Генеральной прокуратуры РФ об истребовании в пользу Российской Федерации принадлежащих АФК «Система» и ЗАО «Система-Инвест» акций ОАО АНК «Башнефть»). На 31.12.2014 доля Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом составила 73,94% от уставного капитала (127 079 930 обыкновенных и 6 280 076 привилегированных акций).

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, 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

Адрес 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

Адрес 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:

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: *31.12.2015*

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

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: *31.12.2015*

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: *31.12.2015*

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 «Башнефть» «Башнефть-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: *31.12.2015*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
11.10.1

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: *реализация нефти*

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	113 674	142 310
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22	24.5

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	32 088	30 337
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24.7	25.6

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

Выручка от реализации нефти за 2014 год составила 142 310 млн. руб., против 113 674 млн. руб. в 2013 году. Рост выручки составил 25,2%, что обусловлено увеличением в 2014 году объемов реализации нефти на экспорт (+20,7 % к уровню 2013 года).

Изменения размера выручки реализации нефти на 10 и более процентов за 1 квартал 2015, по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года, не было.

Вид хозяйственной деятельности: *реализация нефтепродуктов*

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	390 956	420 877
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	75.6	72.3

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду	94 704	84 118

хозяйственной деятельности, млн. руб.		
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объёме выручки от продаж (объёме продаж) эмитента, %	72.9	70.8

Изменения размера выручки от продаж (объёма 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.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2013	2014
Сырье и материалы, %	45.3	46.09
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	2.69	1.77
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4.99	20.31
Топливо, %	0	0
Энергия, %	3.03	2.83
Затраты на оплату труда, %	1.1	1.25
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.02	0.02
Отчисления на социальные нужды, %	0.32	0.38
Амортизация основных средств, %	3.92	4.63
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	23.03	22.44
Прочие затраты (пояснить)	15.6	0.28
амортизация по нематериальным активам, %	0.05	0.05
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.07	0.06
представительские расходы, %	0	0
иное, %	15.48	0.17
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	193	192

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Сырье и материалы, %	44.06	35.03
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0.22	2.11
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	2.91	4.21
Топливо, %	0	0
Энергия, %	3.44	3.21
Затраты на оплату труда, %	1.42	1.33
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	0.06

Отчисления на социальные нужды, %	0.48	0.48
Амортизация основных средств, %	4.85	5.99
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	25.94	30.79
Прочие затраты (пояснить)	16.69	16.8
амортизация по нематериальным активам, %	0.06	0.18
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.05	0.06
представительские расходы, %	0	0
иное, %	16.58	16.56
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	199	165

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

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 2014 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, %: ***14.51***

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, %: ***56.97***

Полное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"***

Место нахождения: ***115035, Российская Федерация, г.Москва, ул.Большая Ордынка, дом 1***

ИНН: ***7709825967***

ОГРН: ***1097746100187***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.96***

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 наблюдалось.

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту в 2014 году от всех поставок товарно-материальных ценностей составила:

- трубная продукция - 3%;***
- катализаторы - 3,5%;***
- материалы и запчасти - 1,1%.***

Доступность источников дальнейшей поставки импортных материалов и оборудования подтверждается существующими договорными отношениями, что не исключает возможность появления альтернативных источников поставки в результате проводимых тендерных процедур.

За 3 мес. 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"***

Место нахождения: ***115035, Российская Федерация, г.Москва, ул.Большая Ордынка, дом 1***

ИНН: ***7709825967***

ОГРН: ***1097746100187***

Доля в общем объеме поставок, %: ***62.74***

Полное фирменное наименование: ***ООО ТК "Транснафта"***

Место нахождения: ***142115, Российская Федерация, Московская область, г.Подольск, ул.Правды, дом 28***

ИНН: ***7707783119***

ОГРН: ***1127746644057***

Доля в общем объеме поставок, %: ***12.9***

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

В 1-м квартале 2015 года по сравнению с 1-м кварталом 2014 года произошло увеличение цены на основные материалы и товары (сырье) на 24,7 %.

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту в 1 квартале 2015 года от всех поставок товарно-материальных ценностей составила:

- трубная продукция - 3,3%;***
- катализаторы - 15,94%;***

Доступность источников дальнейшей поставки импортных материалов и оборудования подтверждается существующими договорными отношениями, что не исключает возможность появления альтернативных источников поставки в результате проводимых тендерных процедур.

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. осложнившаяся геополитическая, экономическая и финансовая ситуация*
- 2. сохранение потенциальной угрозы резкого снижения цен на энергоносители, циклически повторяющегося раз в несколько лет;*
- 3. сезонное колебание спроса на энергоносители;*
- 4. возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»);*
- 5. действия органов государственной власти в области регулирования экспорта;*
- 6. возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;*
- 7. ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- 8. интенсификация развития альтернативных источников энергии;*
- 9. увеличение транспортных расходов на перекачку нефти до НПЗ;*
- 10. увеличение затрат на добычу собственной нефти;*
- 11. увеличение затрат на процессинг*
- 12. 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: **№ 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: **№ 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: **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: **Управление федеральной службы безопасности России по РБ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1244**

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: **30.07.2013**

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: **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 1-4 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

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

1. Наименование месторождения: Арланское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 68 288 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1010,406 тыс.тонн**

2. Наименование месторождения: Туймазинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 18 056 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **140,850 тыс.тонн**

3. Наименование месторождения: Манчаровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 9 031 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **120,160 тыс.тонн**

4. Наименование месторождения: Илишевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 6 517 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **256,812 тыс.тонн**

5. Наименование месторождения: Игровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 9 828 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **92,098 тыс.тонн**

6. Наименование месторождения: Четырманское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 7 697 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **79,093 тыс.тонн**

7. Наименование месторождения: Югомашевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 18 714 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **189,136 тыс.тонн**

8. Наименование месторождения: Знаменское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 8 132 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **152,959 тыс.тонн**

9. Наименование месторождения: им. Р. Требса

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*
ИНН: *2983998001*
ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2 859 тыс. тонн (приведены суммарные данные по месторождениям им. А.Титова и им. Р. Требса)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *260,413 тыс.тонн*

10. Наименование месторождения: им А. Титова

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2 859 тыс. тонн (приведены суммарные данные по месторождениям им. А.Титова и им. Р. Требса)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *43,209 тыс.тонн*

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

1. Номер лицензии: Уфа 11802 НЭ

Дата выдачи лицензии: *15.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.*

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 - 2004 г., проект разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

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

2. Номер лицензии: Уфа 11920 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

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 - 2016 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

3. Номер лицензии: Уфа 12255 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2091**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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

4. Номер лицензии: Уфа 11897 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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 Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

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 - 2004 г., проект разработки - 2007 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

5. Номер лицензии: Уфа 12426 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.06.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туймазинское, Республика Башкортостан.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Пересчет запасов - 2005 г., проект доработки - 2006 г., переоформить горный отвод - 2007 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

6. Номер лицензии: Уфа 11898 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

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 - 2004 г., уточненный проект разработки - 2005 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

7. Номер лицензии: Уфа 11794 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.10.2003**

Срок действия лицензии: **01.01.2081**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003 г.**

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 - 2010 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

8. Номер лицензии: Уфа 11895 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2003**

Срок действия лицензии: **01.06.2033**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003 г.**

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 - 2003 г., уточненный проект разработки - 2009 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

9. Номер лицензии: Уфа 12239 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

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

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

Место нахождения: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

10. Номер лицензии: НРМ №15729 НР

Дата выдачи лицензии: **23.05.2014**

Срок действия лицензии: **11.02.2036**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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" до 22.02.2012; 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 до 31.12.2012г.; провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр - до 31.12.2011г.; 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 - до 31.12.2012г.; 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: *регулярные платежи в соответствии с лицензией.*

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

11. Номер лицензии: Там 12504 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.06.2004**

Срок действия лицензии: **30.04.2036**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: ***Совместное постановление МПР РФ от 07.06.2004 № 107-п и Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.05.2004 № 225 "О предоставлении права пользования недрами с целью добычи нефти и газа на Туймазинском месторождении, находящемся на территории Республики Татарстан"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западная часть Туймазинского месторождения, Республика Татарстан

Вид лицензии: ***Добыча нефти и 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: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

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

12. Номер лицензии: Уфа 00661 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.07.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2027**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Башнедра от 02.07.2007 № 281-л "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами Илишевского-1 участка".***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Илишевский-1.

Вид лицензии: *Добыча углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проектный документ до 01.08.2009. Ввести в первую стадию разработки до 15.05.2009. В случае открытия новой залежи представить информацию по новой залежи с указанием намерений относительно этого открытия в течении 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта. Принять фонд скважин, пробуренных в границах участка до 01.08.2008. Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории до 01.08.2008. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр до 01.08.2009. Оплата остатка разового платежа до 30.08.2007. Сбор за выдачу лицензии до 20.08.2007.*

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

13. Номер лицензии: Уфа 12253 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юсуповская 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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

14. Номер лицензии: Уфа 01587 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.02.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Башнедра от 28.12.2011 № 357-л "Об утверждении результатов аукциона на получение права пользования недрами".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский-1 (часть Знаменского месторождения - Малоседакский купол) участок.

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработать, согласовать и утвердить "Программу**

разведочных работ на Знаменском-1 участке Знаменского месторождения до 16.02.2013.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, госу-дарственная пошлина за выдачу лицензии, регулярные платежи за разведку, 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

15. Номер лицензии: Уфа 12242 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2079**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Вениаминовский участок Арланского месторождения.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Оценка эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в технологическом процессе разработки - 2006 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

16. Номер лицензии: Уфа 12241 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2040**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Калегинская площадь Арланского месторождения.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Оценка эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в технологическом процессе разработки - 2006 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

17. Номер лицензии: Уфа 12245 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2026**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кувакинский участок Арланского месторождения.

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Оценка эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в технологическом процессе разработки - 2006 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

18. Номер лицензии: Уфа 12251 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **01.01.2075**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ и Правительства РБ №№177-п от 07.08.2003**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шариповский участок 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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

19. Номер лицензии: Уфа 01208 НР

Дата выдачи лицензии: **09.02.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Башнедра от 21.12.2009 № 316-л "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами Вениаминовского участка"**.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Программа поисково-оценочных работ до 09.02.2011. Принять фонд скважин, пробуренных в границах участка до 09.02.2011. Приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течении двух лет выполнить не менее 400 пог. км сейсмопрофилей до 09.02.2012. Приступить к бурению первой поисковой скважины до 09.02.2013. Закончить строительством не менее 4 поисковых скважин, в том числе: 1 скважина до 09.02.2013, 2 скважины - до 09.02.2014, 1 скважина - до 09.02.2015. Отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ - до 31.12.2017. Информационный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ до 31.12.2017. Письменное обращение о намерении (если таковое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на перспективных площадях до 31.12.2017. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: Отчет по оперативному подсчету запасов - в течении одного года с даты открытия месторождения; Проект разведочных работ в течении одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения; Сейсморазведочные работы или бурение разведочной скважины не позднее второго года с даты проведения госуд. экспертизы запасов; Строительство 3 разведочных скважин - в течении четырех лет с даты проведения гос. экспертизы запасов; Окончательный отчет по подсчету запасов - в течении пяти лет с даты проведения гос. экспертизы запасов; Проект пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки - в течении одного года с даты проведения гос. экспертизы запасов; Ввести в соответствующую стадию разработки - в течении года с даты утверждения проектного документа. Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории до 09.02.2011. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр до 09.02.2012. Остаток разового платежа за пользование недрами до 11.03.2010.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, регулярные платежи.**

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

20. Номер лицензии: Уфа 00948 НР

Дата выдачи лицензии: **20.10.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Башнедра от 08.10.2008 № 235-л "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами Шульгановского участка"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шульгановский (часть Югомашевского месторождения) .

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Программа поисково-оценочных работ - до 20.10.2009. Приступить к бурению первой поисковой скважины - до 20.10.2010. Принять фонд скважин,**

пробуренных в границах участка - до 20.10.2009. Закончить строительством поисковые скважины - до 20.10.2010. Отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ - до 20.10.2013. Информационный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ - до 20.10.2013. Письменное обращение о намерении (если таковое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на перспективных площадях - до 20.10.2013. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: Отчет по оперативному подсчету запасов - в течении одного года с даты открытия месторождения; Программа разведочных работ - в течении одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов. Сейсморазведочные работы или бурение разведочной скважины - не позднее второго года с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Строительство 3 разведочных скважин - в течении четырех лет с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Программа разведочных работ - в течении пяти лет с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Проект пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки - в течении одного года с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Ввести в соответствующую стадию разработки - в течении года с даты утверждения проектного документа. Оценка текущего фоновое уровня загрязнения территории - до 20.10.2009. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр - до 20.10.2010. Остаток разового платежа за пользование недрами - до 20.11.2008. Сбор за выдачу лицензии - до 10.11.2008.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, регулярные платежи.*

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 31.03.2015 г. ОАО АНК "Башнефть" (совместно с дочерними обществами) владеет 303 лицензиями на право пользования недрами. Ведется разработка 182 месторождения углеводородного сырья (учитывая разработку, ведущуюся дочерними обществами Эмитента). За 1 квартал 2015 года Группой компаний "Башнефть" добыто 4 709 тыс. тонн нефти.

Суммарные запасы нефти и конденсата ОАО АНК «Башнефть» указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года по международной классификации SPE-PRMS.

млн. барр. *		на 31.12.2013 г. на 31.12.2014 г. изм.	
2014/2013			
Доказанные запасы (1P)	2 045,3		2 145,6
4,9%			
Вероятные запасы		528,7	653,1
23,5%			
Доказанные и вероятные запасы (2P)	2 574,0		2 798,7
8,7%			
Возможные запасы		662,8	845,9
27,6%			
Итого запасы (3P)		3 236,8	3 644,6
12,6%			

* - коэффициент пересчета тонн в баррели – 7,13

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 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, производство водорода.

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 и грануляция серы, производство водорода, коксование замедленное, производство полимердистиллята, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

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:

По результатам 1 квартала 2015 года Эмитентом продано 2,23 млн. тонн нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке и экспортировано 2,16 млн. тонн на внешние рынки.

По состоянию на конец 1 квартала 2015 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состоит из 580 действующих АЗС, а также 212 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть». Данные показатели демонстрируют существенный рост с 2010 года, когда сеть АЗС составляла 547 собственных и партнерских станций.

Внешние рынки.

Экспорт нефти, добываемой Эмитентом, 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 Эмитента 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 Эмитента.

Структура реализации нефтепродуктов на экспорт диверсифицирована и включает в себя автобензины, дизельное топливо, мазут, ВГО и ряд других наименований. Наибольшую долю — около 74 % — в структуре экспорта за 1 квартал 2015 года занимает дизельное топливо, около 1% — вакуумный газойль, 7% — высокооктановые автобензины. Топочный мазут занимает в экспортной корзине около 15%.

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

Советом директоров Эмитента утверждена стратегия развития Компании на период 2014-2018 гг.

В марте 2015 г. проведено установочное стратегическое совещание Эмитента, направленное на обсуждение вопросов реализации стратегии развития Компании и необходимости поиска областей её актуализации к изменившимся макроэкономическим условиям деятельности. Основным производственным регионом Эмитента является Республика Башкортостан, где добыча нефти ведется уже более 80-ти лет. С учетом особенностей ресурсной базы региона

приоритетом Эмитента продолжает оставаться интенсификация нефтедобычи на зрелых месторождениях за счет внедрения новых технологий и повышения эффективности существующих, реализация программы ГРП в Республике Башкортостан, что позволит поддерживать добычу углеводородов в Башкирии после 2020 г. Эмитент также планирует продолжать участие в международных проектах нефтедобычи в Ираке и Мьянме. Важным направлением Эмитента является создание крупных центров разведки и добычи в новых ключевых регионах деятельности - Тимано-Печоре и Западной Сибири, соответственно на базе месторождений ООО «Башнефть – Полюс» и ООО «Бурнефтегаз».

В сфере переработки и сбыта стратегия Эмитента предполагает реализацию инвестиционных проектов по модернизации НПЗ, направленных на увеличения глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов, в том числе нишевых, увеличение доли производства моторных топлив класса Евро-5 до 100% к 2016 г., прекращение производства мазута и ВГО после 2019 г., повышение энергоэффективности производств и операционной готовности технологических установок НПЗ.

В сфере маркетинга нефтепродуктов стратегия Эмитента предусматривает увеличение маржинальности продаж нефтепродуктов внутри РФ, выход компании на высокомаржинальные рынки за рубежом, а также формирование собственных контролируемых каналов сбыта моторных топлив в РФ за счет интегрированного развития мелкого опта и розницы, развитие продаж нишевых продуктов — авиакеросина, судового топлива, битума и масел. Стратегия Эмитента также предусматривает реализацию программы ребрендинга сети АЗС.

В сфере корпоративного управления Эмитент планирует дальнейшее совершенствование системы и внедрение лучших практик корпоративного управления, а также системы и уровня раскрытия информации для всех целевых аудиторий

Так же сохраняется стратегическая цель Эмитента в области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды – достижение лидерских позиций среди российских нефтяных компаний и соответствие международно-признанным нормам в этой сфере, в т.ч. повышение прозрачности травматизма и снижение количества происшествий, увеличение уровня утилизации ПНГ и сокращение накопленных нефтешламов.

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

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

Срок участия эмитента: *с 2000 года.*

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 или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация "Российско-Арабский Деловой Совет"*

Срок участия эмитента: *с 2012 года.*

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 или ассоциации: *Российско-иракский деловой совет*

Срок участия эмитента: *с 2012 года.*

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 или ассоциации: *Некоммерческое партнерство «Российский*

национальный комитет мирового нефтяного совета по организации и проведению мировых нефтяных конгрессов»

Срок участия эмитента: с 2006 года.

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Позиционирование ОАО АНК «Башнефть» в мировой нефтяной отрасли. Налаживание внешнеэкономических связей с зарубежными нефтяными компаниями. Использование делового потенциала мероприятий, проводимых РНК МНС в целях развития бизнеса компании.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ НЕФТЕГАЗОПРОМЫШЛЕННИКОВ РОССИИ"**

Срок участия эмитента: с 1994 года.

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

Срок участия эмитента: с 2013 года.

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 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 года.

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: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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 "Баинефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-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: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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
Майский Рустам Александрович	0	0
Красневский Юрий Сергеевич	0	0
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	0	0
Шамсуаров Азат Ангамович	0	0
Здольник Сергей Евгеньевич	0	0
Сашин Александр Анатольевич	0	0
Нестеренко Владимир Михайлович	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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Уфаоргсинтез"**

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

**Акционерное общество «Объединенная нефтехимическая компания»,
125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5 стр. 1,
ОГРН 1117746969340,
ИНН 7710902359.**

**Общество с ограниченной ответственностью «Шкаповское газоперерабатывающее предприятие»,
452000, Российская Федерация, Республика Башкортостан, п. Приютово,
ОГРН 1120255000370,
ИНН 0255017547.**

**Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинское газоперерабатывающее предприятие»
452774, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Туймазинский район, д. Нуркеево, ул. Промышленная, 42,
ОГРН 1120269000917,
ИНН 0269034133.**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Производство пластмасс и синтетических смол в первичных формах.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самедов Фархад Астанович		
Бахметьев Кирилл Борисович		
Гордин Сергей Александрович		
Козлов Виталий Владимирович (председатель)		
Крыловский Юрий Леопольдович		
Новиков Игорь Анатольевич		
Фомина Елена Александровна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самедов Фархад Астанович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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***

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***90%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.

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, %
Щербинин Александр Анатольевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бессонова 2

ИНН: **1831090630**

ОГРН: **1031800564157**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации.

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

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:

розничная торговля моторным топливом.

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, %
Крещенко Александр 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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	17 341 697	4 212 631
Сооружения и передаточные устройства	104 590 626	55 492 372
Машины и оборудования	66 708 514	35 146 412
Транспортные средства	4 566 872	3 319 049
Земельные участки	156 497	
Другие виды основных средств	831 406	618 922
ИТОГО	194 195 612	98 789 386

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.3.3.14 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2014 год).

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	17 419 308	4 371 888
Сооружения и передаточные устройства	105 897 453	57 725 184
Машины и оборудования	67 268 157	36 922 582
Транспортные средства	4 583 985	3 325 564
Земельные участки	157 625	
Другие виды основных средств	842 877	633 534
ИТОГО	196 169 405	102 978 752

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п. 8.1 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2015 год).

Отчетная дата: **31.03.2015**

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.

Раздел 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
Норма чистой прибыли, %	13.36	11.21
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.4	1.38
Рентабельность активов, %	18.64	15.47
Рентабельность собственного капитала, %	38.7	51.54
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	11.09	3.6
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.3	0.3
Рентабельность активов, %	3.32	1.09
Рентабельность собственного капитала, %	7.47	3.26
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:

Снижение показателей "Норма чистой прибыли", "Рентабельность активов", "Рентабельность собственного капитала" в 2014 году по сравнению с 2013 годом объясняется уменьшением чистой прибыли вследствие изменения цен на нефть и нефтепродукты и роста себестоимости.

Снижение показателей "Норма чистой прибыли", "Рентабельность активов" в 1 квартале 2015 года по сравнению с 1 кварталом 2014 года незначительно и отражает снижение цен на нефть и нефтепродукты по итогам года.

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
Чистый оборотный капитал	59 791 562	34 260 442
Коэффициент текущей ликвидности	1.62	1.27
Коэффициент быстрой ликвидности	1.21	0.91

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	53 307 083	33 325 406
Коэффициент текущей ликвидности	1.4	1.35
Коэффициент быстрой ликвидности	1.04	0.82

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

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

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

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

На 31.12.2014 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: **Акционерное общество "Объединенная**

нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ОНК"**

Место нахождения эмитента: **125047, г. Москва, 3-я Тверская-Ямская, 39/5, стр. 1**

ИНН: **7710902359**

ОГРН: **1117746969340**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
20.02.2012	1-01-14882-А	Федеральная служба по финансовым рынкам
26.04.2013	1-01-14882-А	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 481 935**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО "ОНК" не принимались.

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом 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:

Величина резервов под обесценение ценных бумаг на начало 2013 года составила - 1 055 334 тыс.руб., на конец 2013 года - 1 051 939 тыс. руб.

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:

-

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: **23 797 175**

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: **В соответствии с Уставом ООО "Бурнефтегаз":**

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.

Чистая прибыль ООО "Бурнефтегаз" по результатам отчетного 2013 финансового года не распределялась среди его участников (протокол № 1 от 30.04.2014 Общего собрания участников).

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **В виде займа, выданного Bashneft Investments S.A., местонахождение: L-1466, Luxembourg, rue Jean Engling, 6**

Размер вложения в денежном выражении: **9 093 495**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, Mosprime1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых. Срок возврата займа: 30 кален. дней со дня предьяв. требования о возврате, 30.10.2016 по паспорту сделки.**

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: ***В виде займа, выданного Bashneft Middle East Limited, местонахождение: 1065, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor***
Размер вложения в денежном выражении: ***9 939 172***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых Mosprime1M + 1,5%, но не выше ставки рефинансирования ЦБ. Срок возврата займа: 29.10.2015г.***

Дополнительная информация:

-

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

Размер вложения в денежном выражении: ***34 701 004***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Процент по договору займа: 8% 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 31.03.2015 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: ***Акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО "ОНК"***

Место нахождения эмитента: ***125047, г. Москва, 3-я Тверская-Ямская, 39/5, стр. 1***

ИНН: ***7710902359***

ОГРН: ***1117746969340***

Дата государственной	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
----------------------	-----------------------	----------------------

регистрации выпуска (выпусков)		
20.02.2012	1-01-14882-A	Федеральная служба по финансовым рынкам
26.04.2013	1-01-14882-A	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 481 935**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО "ОНК" не принимались.

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом 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:

Величина резерва под обесценение ценных бумаг: на 01.01.2014г. – 1 051 939,0 тыс.руб. , на 31.12.2014г. – 6 450 270,0 тыс.руб.

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:

-

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: **23 797 175**

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: **В соответствии с Уставом ООО "Бурнефтегаз":**

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.

Чистая прибыль ООО "Бурнефтегаз" по результатам отчетного 2013 финансового года не распределялась среди его участников (протокол № 1 от 30.04.2014 Общего собрания участников).

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **В виде займа, выданного Bashneft Investments S.A., местонахождение: L-1466, Luxembourg, rue Jean Engling, 6**

Размер вложения в денежном выражении: **9 452 391**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, Mosprime1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых. Срок возврата займа: 30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате, 30.10.2016 по паспорту сделки.

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: **В виде займа, выданного Bashneft Middle East Limited, местонахождение: 1065, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor**

Размер вложения в денежном выражении: **11 159 460**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер финансового вложения в сумме 11 159 460 тыс.руб. состоит из сумм двух договоров займа.

Размер дохода от фин.вложения в размере 10 328 888 тыс. руб. определяется: Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых Mosprime1M + 1,5%, но не выше ставки

*рефинансирования ЦБ. Срок возврата займа: 29.10.2015г.
Размер дохода от фин.вложения в размере 830 572 тыс. руб. определяется: Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых Mosprime1M + 1,5%, но не выше ставки рефинансирования ЦБ. Срок возврата займа: 23.03.2017г.*

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: **36 214 930**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процент по договору займа: 8% годовых. Срок возврата займа: не позднее 01 декабря 2020 года.**

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *в виде депозита, размещенного в Открытом акционерном обществе «Сбербанк России» (ОАО «Сбербанк России», ОГРН 1027700132195, ИНН 7707083893, местонахождение: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19).*

Размер вложения в денежном выражении: **12 329 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Размер дохода от депозита в рамере 4 837 000 тыс.руб. составляет 16% годовых, срок возврата: 10.07.2015.**

Размер дохода от депозита в рамере 4 492 000 тыс.руб. составляет 16,15% годовых, срок возврата: 13.07.2015.

Размер дохода от депозита в рамере 3 000 000 тыс.руб. составляет 16% годовых, срок возврата: 13.07.2015.

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) банкротств.**

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

На 31.12.2014 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	244	184
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	11 533	4 191
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	25 205	3 197
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	26
ИТОГО	37 061	7 598

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.3.5.1. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2014г.).

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 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	244	185
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	11 533	4 479
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	25 204	3 830
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	28
ИТОГО	37 060	8 522

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. 3.1 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2015г.).

Отчетная дата: **31.03.2015**

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 Компании утверждена Единая программа научно-технического развития - Перечень приоритетных направлений научно-технической деятельности Компании на период 2014-2020 гг., который определяет приоритеты научно-технической деятельности по бизнес-направлениям и разбит на 3 основных блока:

Разведка и Добыча – Upstream;

Нефтепереработка и Нефтехимия - Downstream;

Организационная и управленческая деятельность, социальная ответственность;

Исходя из приоритетов, реализована Программа НИОКР по Группе компаний «Башнефть» 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 2014 г. НИОКР выполнялись 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 (залежей) месторождений;
- повышение эффективности разработки карбонатных коллекторов;
- 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;
- разработка процессов, технологий и оборудования утилизации ПНГ на месторождениях, в т.ч. удаленных от районов с развитой инфраструктурой;
- создание и ведение базы данных по существующим объектам обустройства месторождений с аналитическим модулем для оперативного и долгосрочного планирования. Затраты на НИОКР за 2014 г. по ОАО АНК «Башнефть» по данным только бухгалтерского учета составили 28 031 650 рублей без НДС.

В 2015 г. создан Департамент инновационного развития (ДИР). Основные задачи ДИР:

- Участие в формировании концептуальных Положений инновационной и научно-технической политики Общества.
- Организация и координация научно-технических работ по реализации стратегии инновационного развития Общества.
- Соблюдение стандартов, политик и регламентов бизнес-процессов Компании, предприятий в рамках инновационного развития Общества.
- Взаимодействие с другими структурными подразделениями Общества, внешними организациями по проблемам современной методологии инновационного развития Общества

Для выполнения вышеобозначенных задач ДИР выполняет следующие основные функции:

- Осуществляет анализ технологических потребностей и потенциала инновационного развития Общества и его дочерних обществ (далее – ДО).
- Осуществляет анализ подходов к организации инновационного развития в компаниях российского ТЭК.
- Организует мониторинг реализации Паспорта Программы инновационного развития и своевременное информирование Президента, Вице-президента по стратегии и развитию о состоянии инновационного развития Общества.
- Организует деятельность по ключевым вопросам планирования, бюджетирования

НИОКР и инновационного развития Общества и по проблемам функционирования и развития научно-технической инфраструктуры.

- *Осуществляет координацию деятельности в области формирования плана, программы НИОКР, и контроль их выполнения.*
- *Осуществляет формирование политики, регламентов и процедур по организации и управлению НИОКР и инновационного развития Общества.*
- *Организовывает взаимодействия с учеными и научно-техническими советами сторонних организаций по вопросам, относящимся к инновационной деятельности, в том числе, для решения межотраслевых проблем.*
- *Координирует деятельность научно-технических советов Филиалов и ДО под управлением Общества.*
- *Рассматривает и оценивает предложения по использованию научно-технических достижений и передового опыта зарубежных стран в решении задач Общества.*

В компании создана Комиссия по научно-исследовательским и опытно-конструкторским (технологическим) работам (далее – НИОКР и ТР) при научно-техническом совете, которая несет ответственность за контроль соответствия Программы НИОКР долгосрочным целям развития Компании по приоритетным направлениям.

Главной функцией Комиссии является определение приоритетных направлений научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, включая:

- *участие в формировании концептуальных положений инновационной и научно-технической политики Общества.*
- *согласование основных направлений НИОКР.*
- *приоритизация проектов НИОКР, необходимых к реализации, посредством участия членов Комиссии в экспертной оценке заявок НИОКР и ТР для включения в Программу НИОКР и ТР.*
- *рассмотрение и одобрение проекта Программы НИОКР.*
- *рассмотрение результатов выполненных НИОКР.*
- *принятие рекомендаций в области рационального применения и внедрения пилотных проектов в практической деятельности Общества.*

В настоящее время в Компании реализуется НИОКР в соответствии с утвержденной Программой НИОКР Группы компаний ОАО АНК «Башнефть» на 2015 год.

Затраты на НИОКР в 1 квартале 2015 г. по ОАО АНК «Башнефть» по данным бухгалтерского учета отсутствуют.

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.;
 - «Атум» - словесный товарный знак, (свидетельство № 522229), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 15.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.;
 - «Атум» - комбинированный товарный знак, (свидетельство № 522230), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 16.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.

С 3 квартала 2014 года Эмитентом пересмотрен реестр объектов интеллектуальной собственности, среди которых основных патентов не выявлено, в связи с чем информация не приводится.

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 2014 год добыча нефти в России выросла на 7,8% до 526,7 млн. т. В 2014 году добыча нефти в России выросла на 0,7% до 526,7 млн. т по сравнению с 2013 г. В 1 квартале 2015 года добыча нефти в России составила 131,4 млн. т по сравнению со 133,63 млн. т в 4 квартале 2014 г. При этом, суточная добыча в 1 кв. 2015 росла второй квартал подряд (+0,5 % по сравнению с 4 кварталом 2014 г.) и составила 10,66 млн баррелей в день.

ОАО АНК «Башнефть» по уровню добычи нефти находится на шестом месте среди нефтедобывающих компаний России по итогам 1 кв. 2015 г. ОАО АНК «Башнефть» с уровнем добычи 4,709 млн т. «Башнефть» разрабатывает 175 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 месторождений им. Р.Требса и А.Титова с суммарными извлекаемыми запасами по российской классификации (C1+C2) 140,1 млн т. По данным Miller and Lents, доказанные запасы нефти на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова на 31 декабря 2014 г. увеличились почти в 5 раз – до 104,9 млн барр. (коэффициент пересчета тонн в баррели – 7,58). При этом доказанные запасы в доле «Башнефти» (74,9% в ООО «Башнефть-Полюс») составили 78,5 млн барр.

Суммарные запасы (3P) месторождений им. Р. Требса и А. Титова на 31 декабря 2014 г. аудитор оценил в 271,7 млн барр., что в 3,3 раза превышает соответствующую оценку на 31 декабря 2013 г. Суммарные запасы указанных месторождений в доле «Башнефти», по данным аудита, составили 203,4 млн барр.

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—2014 гг. были обустроены и запущены в работу 26 эксплуатационных скважин, выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 1535 км². Было построено свыше 40 км нефтесборных трубопроводов, около 57 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. В 2014 г. начато строительство нефтегазосборного трубопровода соединяющего месторождения им. Р.Требса и А.Титова, строительство дожимной насосной станции, объектов энергоснабжения, продолжено обустройство кустовых площадок, объектов подготовки и компримирования ПНГ.

Расширяя свои возможности в сфере разведки и добычи углеводородов, в 2012 г. «Башнефть» вошла в международный проект в Ираке, а в 2013 г. стала победителем лицензионного раунда по Блоку EP-4 в Мьянме.

В 2012 г. по результатам заключительного этапа IV Лицензионного раунда, проведенного Министерством нефти Ирака, «Башнефть» получила статус оператора на геологическое изучение Блока 12 в консорциуме с компанией Premier Oil. Доля участия «Башнефти» в проекте составила 70%, Premier Oil – 30%. В марте 2013 года был подписан Договор Уступки всех прав и обязательств ОАО АНК «Башнефть» по Договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 в пользу Bashneft International B.V., 100% дочерней компании «Башнефти».

В 2013–2014 гг. проводились тендерные процедуры по выбору подрядчиков для проведения независимого аудита, страхования, бухгалтерского и налогового учета, предоставления

транспортных и охранных услуг, сейсморазведки, обработки и интерпретации сейсмических данных, супервайзинга. В 2014 г. проведена Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС); отчет утвержден в Южной нефтяной компании Ирака. Планируется утверждение программы обучения для потенциальных сотрудников – граждан Ирака. В отчетном году в рамках лицензионных обязательств выполнена сейсмика 2D в объеме 192 км, 3D – 702 км?.

В октябре 2013 г. Министерство энергетики Республики Союза Мьянма опубликовало результаты II Лицензионного раунда по наземным блокам. По итогам тендера «Башнефть» получила право заключить Соглашение о разделе продукции (СРП) по нефтяному Блоку EP-4 с долей участия 90% и в августе 2014 г. Bashneft International B.V., 100% дочерняя компания «Башнефти», подписала СРП с Нефтегазовым предприятием Мьянмы (MOGE). Блок EP-4 площадью 841 кв. км расположен в Центральном нефтегазоносном бассейне Мьянмы. Блок EP-4 расположен на территории с развитой инфраструктурой транспортировки и переработки нефти и газа. Партнер «Башнефти» в проекте с долей участия 10% – Sun Apex Holdings Ltd., местная компания из числа рекомендованных Министерством энергетики Мьянмы. Оператором проекта с долей 90% выступает Bashneft International B.V. Проект предусматривает геологическое изучение Блока EP-4 в Мьянме. В соответствии с условиями СРП по Блоку EP-4, партнеры в течение трех лет (с возможностью продления на три года) реализуют программу ГРП, предусматривающую проведение сейсмики и бурение двух поисковых скважин. Инвестиции в рамках минимальной программы ГРП предусмотрены в объеме 38,3 млн долл. В 2015 г. запланирована подготовка отчета об Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), утверждение MOGE Программы работ по первому году Начального периода ГРП и проведение тендера на сейсморазведочные работы на Блоке EP-4.

Следуя своей стратегии, предусматривающей расширение ресурсной базы и приобретение привлекательных активов со значительным потенциалом роста добычи, в I квартале 2014 г. «Башнефть» приобрела компанию «Бурнефтегаз», ведущую добычу и разведку нефти в Тюменской области. ООО «Бурнефтегаз» через 100% дочерние компании владеет правами на разведку и разработку Соровского (Восточно-Вуемский лицензионный участок) и Тортасинского (Тортасинский лицензионный участок) месторождений. Срок действия лицензий – до 2032 г. Компания Miller and Lents провела оценку запасов нефти на лицензионных участках в ХМАО, принадлежащих ООО «Бурнефтегаз». Доказанные запасы нефти основного актива – Соровского месторождения – на текущем этапе разработки аудитор по состоянию на 31 декабря 2014 г. оценил в 38,3 млн барр. (коэффициент пересчета тонн в баррели – 7,51), вероятные запасы составили 60,7 млн барр., возможные – 131,1 млн барр. Суммарные запасы (3P) Соровского месторождения оценены в 230,1 млн барр. ООО «Тортасинскнефть» – 100% дочернему обществу «Бурнефтегаза» – принадлежат также лицензии на геологоразведку Северо-Итьяхского-3 и Восточно-Унлорского участков недр. Соровское месторождение расположено в 150 км к юго-западу от Нефтеюганска. Месторождение было введено в промышленную эксплуатацию в 2013 г. Объем добычи нефти на Соровском месторождении в 2014 г. составил 798 тыс. т, в том числе после приобретения «Башнефтью» – 665,1 тыс. т. На месторождении пробурены 23 эксплуатационных скважины, действует необходимая инфраструктура для подготовки и транспортировки нефти до системы АК «Транснефть». Северо-Итьяхский-3 и Восточно-Унлорский участки недр расположены в 152 км к северу от Ханты-Мансийска, рядом с Тортасинским месторождением. В соответствии с лицензионными обязательствами, на участке Северо-Итьяхский-3 проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 577 пог. км, в 2014 г. закончена бурением поисковая скважина 6-П. По результатам освоения поисковой скважины 5-П открыто ГКМ им. А.Ю. Искрина. На Восточно-Унлорском участке проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 600 пог. км. На Восточно-Вуемском лицензионном участке проведены полевые сейсморазведочные работы 2D в объеме 250 пог. км.

В мае 2014 года ОАО АНК «Башнефть» вместе с ОАО «ЛУКОЙЛ» учредили совместное предприятие Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная Компания ВОСТОК НАО», для проведения геологоразведочных работ и добычи углеводородов в Тимано-Печорском районе.

За 2014 год «Башнефть» добыла 17,81 млн. тонн. Добыча нефти на месторождениях Компании в I квартале 2015 года составила 4,709 млн. тонн (34 376 тыс. барр.), что на 14,4% превышает показатель I квартала 2014 года. Среднесуточная добыча в I квартале 2015 года составила 52,3 тыс. т/сут. (382 тыс. барр./сут.), достигнув максимального уровня за последние 18 лет. Значительное увеличение добычи в I кв. 2015 года обеспечено ростом на зрелых месторождениях на 4,7% за счет проведения высокоэффективных геолого-технических мероприятий, а также

ростом добычи на месторождениях им. Р.Требса и А.Титова в Ненецком автономном округе и Соровском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе, обеспечивших в 1 кв. 2015 года 12,6% добытой нефти.

В период с 2008 года по 2014 год объем переработки в Российской Федерации вырос на 22,3% до 288,9 млн. т. В 2014 году объем переработки в Российской Федерации вырос на 6,1% до 288,9 млн. по сравнению с 2013 г. В 1 квартале 2015 года переработка нефти в России сократилась на 4,3% до 70,3 млн. т. по сравнению с 4 кварталом 2014 г. По данным на конец 1 квартала 2015 года «Башинефть» по уровню переработки нефти находится на четвертом месте среди нефтеперерабатывающих компаний России.

Нефтеперерабатывающий комплекс «Башинефти» представлен тремя нефтеперерабатывающими заводами совокупной мощностью 24,1 млн. т в год: «Башинефть-Уфанефтехим», «Башинефть-УНПЗ» и «Башинефть-Новыйл». В 2014 г. «Башинефтью» было переработано 21,66 млн. т. нефти. В 1 квартале 2015 года переработка нефти составила 4,715 млн. тонн, что на 11,7% ниже, чем в 4 квартале 2014 г. Указанный уровень переработки является плановым и позволяет в текущей макроэкономической ситуации, а также в новых налоговых условиях максимизировать стоимость товарной корзины за счет увеличения выпуска светлых нефтепродуктов

4.7. 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: объемы добычи и реализации нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынки, цена реализации нефти и нефтепродуктов, налог на добычу полезных ископаемых и экспортная пошлина.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 2014 году складывалась под влиянием значительного падения мировых цен на нефть: при среднем значении 98 \$/баррель нефти сорта Юралс за период в декабре цена нефти снизилась до 53,6 \$/баррель, тогда как в марте достигала максимальных значений - 110,2 \$/баррель. Курс доллара к рублю в течение 2014 года варьировался с 32,66 руб./\$ в январе до 67,79 руб./\$ в декабре, на конец декабря курс составил 56,26 руб./\$ и в среднем по году 38,49 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 2014 год составило 366,5 \$/т, максимальное значение пошлины составило 401 \$/т в январе, а минимальное в декабре – 277,5 \$/т. Значение экспортной пошлины на светлые и темные нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 260,5 \$/т в январе, 180,3 \$/т в декабре 2014 года и в среднем по году составило 241,9 \$/т.

Расчетная ставка НДС по нефти в РФ в среднем за 2014 год составила 5 827 рублей на тонну. При начислении НДС ОАО АНК «Башинефть» 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 в 2014 г. применяла нулевую ставку НДС на добычу нефти при разработке новых месторождений в НАО, где находятся месторождения им. А. Требса и Р. Титова. С учетом указанных льгот ОАО АНК «Башинефть» начислило за 2014 г. налог в сумме 66 245,7 млн. руб.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 1 квартале 2015 года складывалась под влиянием незначительного снижения мировых цен на нефть: в начале января цена нефти была 53,3 \$/баррель, в конце марта цена нефти практически не изменилась и составила 52,8\$/баррель и среднее значение составило 52,9 \$/баррель нефти сорта Юралс за период. Курс доллара к рублю в 1 квартале 2015 года вырос - с 56,24 руб./\$ в начале января до 68,6 руб./\$ в начале февраля, а затем снизился до 57,7 руб./\$ в конце марта и в среднем составил 62,09 руб./\$ за доллар.

Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на

добычу полезных ископаемых. Также в конце ноября 2014 г. президент РФ подписал закон о налоговом маневре в нефтяной отрасли. В рамках налогового маневра поэтапно (за три года) снижаются вывозные таможенные пошлины на нефть (в 1,7 раза) и нефтепродукты (в 1,7-5 раз) в зависимости от их вида и повышаются ставки НДС на нефть (в 1,7 раза) и газовый конденсат (в 6,5 раза). В результате налогового маневра, а также как следствие эффекта запаздывания, среднее значение экспортной пошлины на нефть в 1 квартале 2015 года составило 130,2 \$/т, в марте пошлина сократилась до 105,8 \$/т по сравнению с 170,2\$/т в январе. Значение экспортной пошлины на темные и светлые нефтепродукты снижалось аналогично таможенной пошлине на нефть, отражая эффект запаздывания и являясь результатом налогового маневра. Пошлина на легкие и средние дистилляты составила 81,6 \$/т в январе, 50,7 \$/т в марте и 62,4 \$/т в среднем за квартал. Динамика экспортной пошлины на прямогонный и товарный бензины также отражала изменения цены нефти. Среднее значение экспортной пошлины на прямогонный бензин в 1 квартале 2015 года составило 106,5 \$/т, в марте пошлина сократилась до 89,9 \$/т по сравнению с 132,6 \$/т в январе. Расчетная ставка НДС по нефти выросла с 5 265 руб/т в 4 квартале 2014 год до 6 834 в 1 квартале 2015 год в связи с ростом размера налоговой ставки до 766 руб. за тонну добытой нефти с 1 января 2015 г. в результате налогового маневра в ТЭК. 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 Эмитент с 1 января 2015 г. применяет пониженную ставку НДС на добычу нефти при разработке новых месторождений в НАО, где находятся месторождения им. А. Трбса и Р. Титова. С учетом указанных льгот за 1-ий квартал 2015 года ОАО АНК «Башнефть» начислило НДС на нефть в размере 21 655,2 млн. руб.

4.8. Конкуренты эмитента

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

В 2014 г. 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 декабря 2014 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.

Раздел 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

- (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 трудовых, гражданско-правовых и любых других типов договоров с Президентом и с членами Правления Общества (а также их изменения и прекращения); 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.I 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) определение принципов и подходов к организации системы внутреннего контроля в Обществе, а также оценка ее эффективности;*
- (42) 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.*

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 управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления ОАО АНК "Башнефть" утвержден Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" 26.11.2014.

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

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

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК «Башнефть» от 18.03.2015 г. утвержден Устав ОАО АНК "Башнефть" в новой редакции в связи с уменьшением уставного капитала и изменением наименования Общества.

По состоянию на 31.03.2015 Устав ОАО АНК "Башнефть" в новой редакции не зарегистрирован в органе, осуществляющем государственную регистрацию юридических лиц, в связи с осуществлением процедуры уменьшения уставного капитала в соответствии со ст. 30 Федерального закона "Об акционерных обществах".

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

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		
2009	2011	Shell Russia	Исполнительный Вице-президент по России и Каспийскому региону
2009	2011	Sakhalin Energy Investment Company	председатель Совета директоров
2009	2011	Салым Петролеум Девелопмент	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	Taipan Resources inc.	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Kazmineral Plc.	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет
Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Да
---	----

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		
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс", член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель 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	2015	ООО "Таргин"	член Совета директоров
2014	2015	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет

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: ***Марданов Рустэм Хабибович***

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		
2002	2013	Национальный банк Республики Башкортостан	Председатель
2013	наст.вр.	Правительство Республики Башкортостан	Первый заместитель Премьер-министра
2013	наст.вр.	ОАО "Региональный фонд"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Башкирский регистр социальных карт"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Да

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: *Сергейчук Виталий Юрьевич*

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	2012	ЗАО "ВТБ Капитал"	Главный специалист, заместитель директора управления корпоративных финансов, директор Департамента
2012	2012	Росимущество	Заместитель начальника Управления продаж и предпродажной подготовки приватизируемого имущества
2012	2013	Росимущество	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2013	наст.вр.	Росимущество	Начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет

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: **Текслер Алексей Леонидович**
(председатель)

Год рождения: **1973**

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	АО "Горно-Металлургический Концерн "Казахалтын"	Генеральный директор
2011	2013	ЗАО "Золотодобывающая компания "Полюс"	Управляющий директор-руководитель
2013	2014	Министерство энергетики РФ	Заместитель министра
2014	наст.вр.	Министерство энергетики РФ	Первый заместитель министра
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета

директоров (наблюдательного совета)

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: **Орлов Виктор Петрович**

Год рождения: **1940**

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		
1998	наст.вр.	Общественная организация "Российское геологическое общество"	Президент
2001	2012	Совет Федерации Федерального Собрания РФ	член Совета Федерации, Председатель Комитета Совета Федерации по природным ресурсам и охране окружающей среды
2012	наст.вр.	ОАО "Росгеология"	Председатель Научно-технического совета
2013	наст.вр.	ОАО "Камчатгеология"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной	Нет

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: **Шафраник Юрий Константинович**

Год рождения: **1952**

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		
2001	наст.вр.	Союз нефтегазопромышленников России	Председатель Правления
2001	наст.вр.	ЗАО "Межгосударственная нефтяная компания "СоюзНефтеГаз"	Председатель Совета директоров, Председатель Правления
2014	наст.вр.	ЗАО "ГУ Институт энергетической стратегии"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	ЗАО "Сибирская сервисная компания"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	АО "Южная нефтяная компания"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Да

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: ***Дижоль Морис***

Год рождения: ***1951***

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		
2003	2011	Шлюмберже (Schlumberger) Россия	Президент
2011	2011	IG Seismic Services	Член Консультативного совета по наземной сейсморазведке
2011	наст.вр.	Eurasia Drilling Company Services	Неисполнительный директор
2012	наст.вр.	IG Seismic Services	Неисполнительный директор
2013	наст.вр.	Ruspetro	Неисполнительный директор
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет
Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров	Да
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Нет

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: *Консидайн Энтони*

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		
2010	2011	North West Infrastructure	Президент
2012	наст.вр.	Considine Solutions	Руководитель компании
2014	наст.вр.	Ecostruct Homes Pty Ltd.	Председатель Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Да
Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров	Нет
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Нет

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: ***Гурьев Евгений Александрович***

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	2014	ОАО "УРАЛСИБ"	Исполнительный директор-руководитель Приволжской региональной дирекции, главный исполнительный директор, заместитель Председателя Правления
2010	2014	ОАО "УРАЛСИБ"	Заместитель Председателя Правления, член Правления
2014	наст.вр.	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	Министр
2014	наст.вр.	ОАО "Башкирская содовая компания"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Башспирт"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Международный аэропорт "Уфа"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Региональный фонд"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Башкиравтодор"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Зирганская машинно-технологическая станция"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Полиэф"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет

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		
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс", член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель 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	2015	ООО "Таргин"	член Совета директоров
2014	2015	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета

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", член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель 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	2015	ООО "Таргин"	член Совета директоров
2014	2015	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета

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		
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	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам, заместитель Председателя Правления
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 "Башкортостан"	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
2015	наст.вр.	Частная компания с ограниченной ответственностью "РусПЭТФ Холдинг Би.Ви."	член Наблюдательного Совета

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: *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	2014	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета Директоров
2015	наст.вр.	АНО ХК "Салават Юлаев"	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: **Андриасов 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		
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	2014	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		
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	2014	ООО "Финансовый Альянс"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике
2011	2014	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		
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
2014	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	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: **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		
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		
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: ***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	2015	ООО "АСПЭК-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
2014	наст.вр.	ЗАО "Соломенский лесозавод"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	Частная компания с ограниченной ответственностью "РусПЭТФ Холдинг Би.Ви."	член Наблюдательного Совета

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		
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, член Правления
2014	наст.вр.	ООО "Медоварус"	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: **Пилипенко Андрей Владимирович**

Год рождения: **1973**

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		
1997	2013	находился на военной службе	полковник запаса
2014	2014	ОАО АНК «Башнефть»	Директор Департамента экономической безопасности и защиты информации
2014	2015	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по безопасности
2014	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

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	43 995.563	9 447.038
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	43 995.563	9 447.038

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Общим собранием акционеров Открытого акционерного общества ОАО АНК «Башнефть» «17» декабря 2013 года (протокол № 35) 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	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Зарботная плата	320 412.751	70 894.748
Премии	1 318 868.354	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	588.984
Иные виды вознаграждений	85 277.928	0
ИТОГО	1 724 559.033	71 483.732

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 не заключалось.**

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2014	2015, 3 мес.
Совет директоров	6 815.247	0
Коллегиальный исполнительный орган	4 724.618	159.6

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, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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, владеющих 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.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Комитет рассматривает вопросы отбора аудиторов Общества, оценки заключений аудиторов, а также оценки эффективности существующих в Обществе процедур внутреннего контроля.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Консидайн Энтони	Да
Ватсон Чарльз	Нет
Дижоль Морис	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе создан Отдел управления рисками и страхования Департамента корпоративных финансов, в функции которого не входит осуществление внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

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

Деятельность Блока внутреннего аудита регламентируется следующими локальными нормативными актами:

- Положение «Внутренний аудит»;
- Регламент процесса «Проведение аудиторских проверок»;
- Регламент процесса «Подготовка годового плана проведения аудитов» и др.

Количественный состав Блока внутреннего аудита - 31 сотрудник, включая руководителя.

Основными функциями Блока внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления Общества и ДЗО;
- проведение аудитов и проверок Общества и его дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО) по различным направлениям деятельности (тематические, комплексные и др.);
- проверка соблюдения требований законодательства, Устава и внутренних нормативных документов Общества и ДЗО;
- осуществление мониторинга выполнения в Обществе планов мероприятий по устранению замечаний, выявленных по результатам проверок;

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

Деятельность Блока внутреннего аудита осуществляется в соответствии с годовым планом, утверждаемым Советом 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 "Башнефть", их причинах и обстоятельствах, а также предложенных мерах реагирования.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

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 "Башнефть" 24 июня 2011г. утверждено Положение "Об инсайдерской информации ОАО АНК "Башнефть".

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: *Зенков Олег Сергеевич*

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		
2009	2012	ОАО "Банк ВТБ"	Директор Группы Департамента внутреннего контроля
2012	2013	Управление организации работы территориальных органов Росимущества	Заместитель начальника
2013	наст.вр.	Федеральное агенство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Советник руководителя
2015	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: *Афоняшин Алексей Анатольевич*

Год рождения: *1983*

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	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	Ведущий специалист-эксперт отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2010	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Консультант отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	Начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2013	наст.вр.	Министерство экономического развития Российской Федерации	Заместитель директора отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2015	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 (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: ***Любошиц Борис Моисеевич***

(председатель)

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		
1999	наст.вр.	ООО "Аудит Групп"	Генеральный директор
2015	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 (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: *Новаковский Андрей Владимирович*

Год рождения: *1972*

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		
2003	2010	ООО "Линия права"	Генеральный директор
2010	наст.вр.	ООО "Линия права"	Партнер, адвокат
2015	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 (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: *Харин Андрей Владимирович*

Год рождения: *1979*

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	2013	ОАО МРСК Северного Кавказа	Начальник Департамента, Директор по корпоративному управлению, Заместитель

			Генерального директора по корпоративному управлению
2013	2014	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая управляющая компания"	Советник Генерального директора
2014	наст.вр.	Министерство энергетики РФ	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2015	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 (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

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

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Главный аудитор***

ФИО: ***Павлов Александр Владиславович***

Год рождения: ***1973***

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	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Директор, Планирование, Управлению Эффективностью и контроль

2011	2013	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Вице-президент, Планирование, Управление Эффективностью и контроль, БН Рид
2014	2014	ОАО АФК «Система»	Директор по ревизионным проверкам
2014	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Главный аудитор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0001**

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

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

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

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.00035**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0**

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 отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся

(являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	3 946.078	0
Премии	12 723.372	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	16 669.45	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам 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	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	67 722	18 096.7
Премии	90 815.3	0
Комиссионные	0	0
Льготы	813.6	301.2
Иные виды вознаграждений	4 776.7	10
ИТОГО	164 127.6	18 407.9

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2014	2015, 3 мес.

Ревизионная комиссия	0	0
Блок внутреннего аудита	2 307.3	631.4

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	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	9 725	7 280
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	13 304 978 754	1 860 213 581.25
Выплаты социального характера работников за отчетный период	183 229 600	38 744 500

В отчетном квартале произошло изменение численности сотрудников (работников) ОАО АНК «Башинефть» (уменьшение) в результате реализации программы реорганизации системы розничной торговли нефтепродуктами (консолидация дочерних обществ и филиалов Компании, специализирующихся на розничных продажах, на базе одного юридического лица — ООО «Башинефть-Розница»), в результате чего сотрудники филиалов ОАО АНК «Башинефть» «Башинефть – Оренбургнефтепродукт» и ОАО АНК «Башинефть» «Башинефть – Башкирнефтепродукт» были переведены в ООО «Башинефть-Розница». Данное изменение не повлечет негативных последствий для ОАО АНК «Башинефть».

В ОАО АНК «Башинефть» 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, Вице-президент по капитальному строительству и МТО – Рябченко Дмитрий Викторович;

Член Правления, Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам - Андрейченко Кирилл Игоревич;

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 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 капитале эмитента

Раздел 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: **35 050**

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): **29 270**

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): **13.02.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **29 270**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Категория акций: **обыкновенные**

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента: **2 724 173**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **3 428 887**

Категория акций: **привилегированные**

Тип акций: **A**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **4 864 168**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: *info@nsd.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: № *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Федеральная служба по финансовым рынкам***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *17 034 903*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *14 023 642*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет.

2.

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Росимущества***

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *73.94%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *84.4%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале 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

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов

Российской Федерации), муниципальной собственности: **73.94**

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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: **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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2014**

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, %: **10.67**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.57**

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, %: **63.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.76**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.07.2014**

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, %: **8.45**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.91**

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, %: **63.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.76**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.08.2014**

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, %: **8.45**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.91**

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, %: **63.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.76**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.12.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **71.62**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **81.67**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.02.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **73.94**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **84.4**

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	3	3 823 946 000
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)	3	3 823 946 000
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 пять 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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 369 795
в том числе просроченная	510 312
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	43 823 364
в том числе просроченная	210 413
Общий размер дебиторской задолженности	55 193 159
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	720 725

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

Указанных дебиторов нет

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 874 513
в том числе просроченная	897 336
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	31 985 642
в том числе просроченная	942 532
Общий размер дебиторской задолженности	45 860 155
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 839 868

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

Полное фирменное наименование: *NORMESTON TRADING LIMITED*

Сокращенное фирменное наименование: *NORMESTON TRADING LIMITED*

Место нахождения: *Belize Marina Towers, Suite 303, 94404, Belize City.*

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: *5 233 460*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2014

Бухгалтерский баланс на 31.12.2014

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.12.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое	по ОКОПФ /	11.10.1
		47 / 41

акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

ОКФС

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 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
т. 1.1.	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.15	Нематериальные активы	1110	29 463	33 080	11 400
т.1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	11 083	14 443	4 887
п.16	Нематериальные поисковые активы	1130	72 616	5 070 823	4 750 382
п.16	Материальные поисковые активы	1140	377 753	586 726	46 096
т. 2.1. п.17	Основные средства	1150	115 927 025	112 132 392	94 646 575
	" в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования"	1151	50 896	147 351	142 882
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	87 912 257	69 820 492	61 638 126
т. 2.2. п.17	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	27 963 872	42 164 549	32 865 567
т.2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 443 073	3 738 036	5 622 151
т.3.1. п. 18	Финансовые вложения	1170	120 312 343	80 494 683	74 008 979
	" в том числе:	1250			
	инвестиции в дочерние общества"	1171	59 493 038	17 303 709	23 989 598
	ивестиции в зависимые общества	1172	200 000	24 804 793	28 290 110
	инвестиции в другие организации	1173	140 689	154 012	163 310
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	60 478 616	35 951 564	17 490 790
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175		2 280 605	4 075 171
	Отложенные налоговые активы	1180	3 341 218	2 847 007	2 275 502
п.20	Прочие внеоборотные активы	1190	10 284 783	9 886 227	12 036 013
	" в том числе:				
	лицензии на недропользование	1191	2 229 608	2 638 829	2 600 800
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	2 489 538	2 620 955	4 424 953
	дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	818 162	227 141	1 774 876
	прочие	1194	4 747 475	4 399 302	3 235 384
	Итого по разделу I	1100	257 799 357	214 803 417	193 401 985
	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				

т.4.1.	Запасы	1210	37 856 349	31 765 128	26 246 279
	в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	8 491 371	10 066 870	9 042 353
	животные на выращивании и откорме	1212			4
	затраты в незавершенном производстве	1213	6 981 266	8 806 821	7 312 320
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 045 425	4 280 251	3 476 946
	товары отгруженные	1215	18 338 287	8 611 186	6 414 656
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 945 977	8 154 136	6 329 422
т.5.1. п.22	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	2 752 125	134 316	27 259
	в том числе: покупатели и заказчики	1231	105	15 045	15 045
	авансы выданные	1232	1 731	2 435	2 006
	прочие дебиторы	1233	2 750 289	116 836	10 208
т.5.1. п.22	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230b	51 622 872	68 897 958	70 513 833
	в том числе: покупатели и заказчики	1235	11 369 690	18 876 119	21 487 637
	авансы выданные	1236	4 638 909	5 048 154	5 602 970
	прочие дебиторы	1237	35 614 273	44 973 685	43 423 226
т.3.1. п.18	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	11 574 023	35 252 470	33 877 174
	в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	11 573 761	35 252 410	24 713 696
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	262	60	9 163 478
п.24	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	46 935 495	9 102 929	12 177 678
	касса	1251	791	39 687	34 410
	расчетные счета	1252	1 018 928	1 511 877	804 003
	валютные счета	1253	704 134	27 026	1 925 646
	прочие денежные средства и документы	1254	1 992 626	98 087	216 891
	денежные эквиваленты	1255	43 219 016	7 426 252	9 196 728
п.25	Прочие оборотные активы	1260	5 504 369	2 760 944	2 124 194
	Итого по разделу II	1200	164 191 210	156 067 881	151 295 839
	БАЛАНС (актив)	1600	421 990 567	370 871 298	344 697 824

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.27	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	180 359	227 384	227 384
п.28	Собственные акции, выкупленные у	1320	-5 402 035		-8 092 982

	акционеров				
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 937 220	5 021 574	5 634 944
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350		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	126 893 877	136 869 383	117 473 026
	в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	61 805 090	136 869 383	117 473 026
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	65 272 010		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375	-183 223		
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			
	Итого по разделу III	1300	126 643 529	178 409 913	151 530 555
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
т.5.3. п.26	Заемные средства	1410	129 744 144	79 192 839	92 876 104
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 179 177	10 885 375	9 082 347
т.7 п.38	Оценочные обязательства	1430	6 822 134	6 144 873	7 062 143
т. 5.3. п.22	Прочие обязательства	1450	17 346 900		
	Итого по разделу IV	1400	168 092 355	96 223 087	109 020 594
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
т.5.3. п.26	Заемные средства	1510	28 556 129	13 408 402	18 016 281
т.5.3 п.22	Кредиторская задолженность	1520	96 806 636	79 431 527	61 283 503
	поставщики и подрядчики	1521	34 747 001	40 280 353	26 643 724
	задолженность перед персоналом организации	1522	245 202	300 364	389 457
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	63 511	179 451	154 432
	задолженность по налогам и сборам	1524	14 199 901	7 998 384	7 206 889
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	28 008 132	14 465 958	15 928 779
	прочие кредиторы	1527	19 542 889	16 207 017	10 960 222
	Доходы будущих периодов	1530	76 040	96 295	119 065
т.7 п.38	Оценочные обязательства	1540	1 419 490	3 299 526	3 908 320
	Прочие обязательства	1550	396 388	2 548	819 506
	Итого по разделу V	1500	127 254 683	96 238 298	84 146 675
	БАЛАНС (пассив)	1700	421 990 567	370 871 298	344 697 824

**Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2014 г.	За 12 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
п.32	Выручка	2110	582 128 345	517 486 718
	в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	142 309 946	113 674 443
	- от продажи нефтепродуктов	2112	420 876 774	390 955 802
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	18 941 625	12 856 473
п.32	Себестоимость продаж	2120	-302 452 358	-268 263 219
	в том числе:			
	- проданной нефти	2121	-41 206 195	-33 248 336
	- проданных нефтепродуктов	2122	-244 924 059	-222 362 061
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-16 322 104	-12 652 822
	Валовая прибыль	2100	279 675 987	249 223 499
п.32	Коммерческие расходы	2210	-184 487 350	-153 544 673
	в том числе:			
	- по нефти	2211	-77 722 185	-58 664 254
	- по нефтепродуктам	2212	-106 765 165	-94 880 419
	- прочие	2213		
	Управленческие расходы	2220	-10 407 829	-9 858 430
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	84 780 808	85 820 396
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 246 396	7 113 759
	Проценты к получению	2320	6 428 742	5 321 969
	Проценты к уплате	2330	-11 555 566	-8 509 510
п.33	Прочие доходы	2340	47 556 888	41 763 700
п.33	Прочие расходы	2350	-45 474 078	-45 112 116
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	82 983 190	86 398 198
п.35	Текущий налог на прибыль	2410	-15 114 064	-15 241 562
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	492 656	-344 028
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 713 609	-2 311 057
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	738 378	617 007
	Прочее	2460	-621 885	-89 734

	Чистая прибыль (убыток)	2400	65 272 010	69 372 852
	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	65 272 010	69 372 852
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	396	361
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды 0710003
	Дата	31.12.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
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 2012 г.	3100	227 384	-8 092 982	41 892 408	30 719	117 473 026	151 530 555
За 2013 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210		8 214 716			69 372 852	77 587 568
в том числе:							
чистая прибыль	3211					69 372 852	69 372 852
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
прочие	3217		8 214 716				8 214 716
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220		-121 734	-13 242		-50 573 234	-50 708 210
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222			-13 242			-13 242
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной	3224						

стоимости акций							
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-50 573 234	-50 573 234
прочие	3228		-121 734				-121 734
Изменение добавочного капитала	3230			-600 128		600 128	
Изменение резервного капитала	3240				3 389	-3 389	
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	227 384		41 279 038	34 108	136 869 383	178 409 913
За 2014 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310					65 318 413	65 318 413
в том числе:							
чистая прибыль	3311					65 272 010	65 272 010
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313					46 403	46 403
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
прочие	3317						
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320	-47 025	-5 402 035	-36 257 464		-75 378 273	-117 084 797
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325	-47 025				-12 457 984	-12 505 009
реорганизация юридического лица	3326		-5 402 035	-36 257 464		-25 439 410	-67 098 909
дивиденды	3327					-37 480 879	-37 480 879
прочие	3328						
Изменение добавочного капитала	3330			-84 354		84 354	
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31	3300	180 359	-5 402	4 937 220	34 108	126 893	126 643

декабря 2014 г.			035			877	529
-----------------	--	--	-----	--	--	-----	-----

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31.12.2013 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	151 962 267	69 124 363	-42 493 494	178 593 136
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3410	-431 712	248 489		-183 223
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	151 530 555	69 372 852	-42 493 494	178 409 913
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	117 904 738	69 124 363	-49 976 495	137 052 606
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3411	-431 712	248 489		-183 223
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	117 473 026	69 372 852	-49 976 495	136 869 383
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	34 057 529		7 483 001	41 540 530
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	34 057 529		7 483 001	41 540 530

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	126 719 569	178 506 208	147 115 138

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2014
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
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.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - ВСЕГО	4110	645 852 211	534 201 490
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	579 315 567	522 841 304
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4111a	35 121 164	47 090 018
Головная компания	41116	187 348	104
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	10 469 457	9 016 457
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4112a	9 979 433	8 776 568
Головная компания	41126	191	
от перепродажи финансовых вложений	4113		
от операций с производными финансовыми инструментами	4114		366 281
прочие поступления	4119	56 067 187	1 977 448
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4119a	4 060 534	81 248
Головная компания	41196	315 096	225 823
Платежи - ВСЕГО	4120	-535 875 267	-465 793 406
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-256 602 628	-227 126 978
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4121a	-16 502 296	-16 964 295
Головная компания	41216	-2 699 302	
в связи с оплатой труда работников	4122	-13 916 143	-11 687 878
в т.ч. НДФЛ	4122.1	-1 819 572	-1 507 464
процентов по долговым обязательствам	4123	-11 177 990	-7 633 193
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4123a	-38 833	
Головная компания	41236	-650 893	
налога на прибыль организаций	4124	-13 381 659	-14 502 275
по операциям с производными финансовыми инструментами	4125	-4 297 445	
прочие платежи	4129	-236 499 402	-204 843 082

в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4129a	-775 098	-2 303 003
Головная компания	41296		-903 827
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	109 976 944	68 408 084
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - ВСЕГО	4210	37 238 296	51 795 586
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	21 338 048	5 423 911
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4211a	21 186 797	1 708 620
Головная компания	42116		
от продажи и прочего выбытия акций других организаций (долей участия) в других организациях	4212	24	14 319 413
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4212a	24	45 879
Головная компания	42126		7 677 225
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	10 765 550	20 181 653
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4213a	10 714 700	19 999 227
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 134 196	11 870 532
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4214a	2 840 756	9 965 578
прочие поступления	4219	478	77
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4219a		
Платежи - ВСЕГО	4220	-115 264 025	-65 455 515
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)"	4221	-42 668 946	-21 428 725
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4221a	-18 793 121	-3 942 765
Головная компания	42216		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-32 429 735	-5 632 814
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4222a	-200 000	-5 399 196
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-40 140 864	-38 390 098
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4223a	-30 655 128	-38 339 247
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4224a		
приобретение поисковых активов	4225	-24 480	-3 878
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4225a	-7 114	
прочие платежи	4229		
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4229a		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-78 025 729	-13 659 929
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО	4310	96 282 985	64 056 248
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	86 284 235	21 310 800

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	9 998 750	29 996 250
прочие поступления	4319		
Платежи - ВСЕГО	4320	-97 936 314	-121 310 722
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников"	4321	-17 868 905	
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-36 821 726	-48 010 630
в т.ч. Головная компания	4322a		-25 292 919
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-42 736 800	-70 761 559
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324	-3 401	-17 798
налоги по финансовой деятельности организации	4325	-505 482	-2 520 735
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-1 653 329	-57 254 474
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	30 297 886	-2 506 319
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	9 102 204	12 176 671
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	46 935 495	9 102 204
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	7 535 405	-568 148

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 31.03.2015

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.03.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
1.1.	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы "	1110	28 538	29 463	33 080
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	16 215	11 083	14 443
	Нематериальные поисковые активы	1130	72 616	72 616	5 070 823
	Материальные поисковые активы	1140	388 824	377 753	586 726
2.1.	Основные средства	1150	116 392 485	115 927 025	112 132 392
	" в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования"	1151	52 689	50 896	147 351
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	86 007 711	87 912 257	69 820 492
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	30 332 085	27 963 872	42 164 549
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 130 253	7 443 073	3 738 036
3.1.	Финансовые вложения	1170	123 071 769	120 312 343	80 494 683
	" в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества"	1171	59 455 976	59 493 038	17 303 709
	инвестиции в зависимые общества	1172	200 000	200 000	24 804 793
	инвестиции в другие организации	1173	138 877	140 689	154 012
	займы, предоставленные организациям на	1174	63 276 916	60 478 616	35 951 564

	срок более 12 месяцев				
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			2 280 605
	Отложенные налоговые активы	1180	2 364 243	3 341 218	2 847 007
	Прочие внеоборотные активы	1190	10 472 394	10 284 783	9 886 227
	" в том числе:				
	лицензии на недропользование"	1191	2 194 982	2 229 608	2 638 829
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	2 345 489	2 489 538	2 620 955
	дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	989 207	818 162	227 141
	прочие	1194	4 942 716	4 747 475	4 399 302
	Итого по разделу I	1100	259 937 337	257 799 357	214 803 417
4.1.	" II.БОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	40 979 650	37 856 349	31 765 128
	" в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности"	1211	9 450 294	8 491 371	10 066 870
	животные на выращивании и откорме	1212			
	затраты в незавершенном производстве	1213	8 718 942	6 981 266	8 806 821
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	6 467 972	4 045 425	4 280 251
	товары отгруженные	1215	16 342 442	18 338 287	8 611 186
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 677 194	7 945 977	8 154 136
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	3 100 635	2 752 125	134 316
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1231	105	105	135
	авансы выданные	1232	2 060	1 731	2 435
	прочие дебиторы	1233	3 098 470	2 750 289	131 746
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	41 770 313	51 622 872	68 897 958
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1235	13 874 408	11 351 667	18 760 403
	авансы выданные	1236	4 797 008	4 638 909	5 048 154
	прочие дебиторы	1237	23 098 897	35 632 296	45 089 401
3.1.	"Финансовые вложения				
	(за исключением денежных эквивалентов)"	1240	27 020 194	11 574 023	35 252 470
	" в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев"	1241	12 190 998	11 573 761	35 252 410
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	14 829 196	262	60

	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 682 033	46 935 495	9 102 929
	" в том числе:				
	касса "	1251	859	791	39 687
	расчетные счета	1252	2 091 580	1 018 928	1 511 877
	валютные счета	1253	1 360 220	704 134	27 026
	прочие денежные средства и документы	1254	1 003 374	1 992 626	98 087
	денежные эквиваленты	1255	226 000	43 219 016	7 426 252
	Прочие оборотные активы	1260	3 316 947	5 504 369	2 760 944
	Итого по разделу II	1200	130 546 966	164 191 210	156 067 881
	БАЛАНС (актив)	1600	390 484 303	421 990 567	370 871 298

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			31.03.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	" III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	180 359	180 359	227 384
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-5 402 035	-5 402 035	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 931 365	4 937 220	5 021 574
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			36 257 464
	Резервный капитал	1360	34 108	34 108	34 108
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	131 173 643	126 893 877	136 869 383
	" в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет "	1371	126 899 732	126 893 877	136 869 383
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	4 273 911		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	"Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375			
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			
	Итого по разделу III	1300	130 917 440	126 643 529	178 409 913
	" IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	127 546 406	129 744 144	79 192 839
	Отложенные налоговые обязательства	1420	13 455 191	14 179 177	10 885 375
	Оценочные обязательства	1430	7 026 799	6 822 134	6 144 873
	Прочие обязательства	1450	17 346 900	17 346 900	
	Итого по разделу IV	1400	165 375 296	168 092 355	96 223 087
5.3.	" V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства"	1510	20 923 849	28 556 129	13 408 402

5.3.	Кредиторская задолженность	1520	70 946 663	96 806 636	79 431 527
	" в том числе :				
	поставщики и подрядчики	1521	30 226 181	34 747 001	40 280 353
	задолженность перед персоналом организации	1522	374 370	245 202	300 364
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	177 201	63 511	179 451
	задолженность по налогам и сборам	1524	10 183 963	14 199 901	7 998 384
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	19 337 678	27 014 097	13 684 896
	прочие кредиторы	1527	10 647 270	20 536 924	16 988 079
	Доходы будущих периодов	1530	70 642	76 040	96 295
7	Оценочные обязательства	1540	1 975 295	1 419 490	3 299 526
	Прочие обязательства	1550	275 118	396 388	2 548
	Итого по разделу V	1500	94 191 567	127 254 683	96 238 298
	БАЛАНС (пассив)	1700	390 484 303	421 990 567	370 871 298

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2015 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710002
Вид деятельности: Промышленность	по ОКПО	31.03.2015
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	ИНН	00135645
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	0274051582
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
	по ОКЕИ	47 / 41
		384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2015 г.	За 3 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	118 876 142	129 974 139
	"в том числе:			
	- от продажи нефти"	2111	30 336 663	32 088 482
	- от продажи нефтепродуктов	2112	84 117 796	94 704 347
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	4 421 683	3 181 310
	Себестоимость продаж	2120	-72 328 423	-65 459 835
	"в том числе:	2310		
	- проданной нефти"	2121	-11 217 845	-9 117 022
	- проданных нефтепродуктов	2122	-57 601 157	-53 650 038
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-3 509 421	-2 692 775
	Валовая прибыль	2100	46 547 719	64 514 304
	Коммерческие расходы	2210	-36 414 693	-42 724 823
	"в том числе:			
	- по нефти"	2211	-12 372 487	-16 109 270
	- по нефтепродуктам	2212	-24 040 638	-26 615 553
	- прочие	2213	-1 568	
	Управленческие расходы	2220	-2 118 550	-2 055 971
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 014 476	19 733 510
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	2 862 763	1 424 696
	Проценты к уплате	2330	-3 659 185	-1 750 504
	Прочие доходы	2340	6 415 274	1 037 268
	Прочие расходы	2350	-8 349 018	-2 421 548
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 284 310	18 023 422
	Текущий налог на прибыль	2410	-755 350	-2 050 064
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-48 453	2 506
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	723 847	-1 863 527
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-976 906	306 400
	Прочее	2460	-1 990	2 077

	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 273 911	14 418 308
	"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	4 273 911	14 418 308
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

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

2014 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

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-54-01.2-00-08, утвержденного Приказом Президента ОАО АНК «Башнефть» №1548 от 31.12.2014 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 Корпоративном центре - Департаментом бухгалтерского учета и отчетности;
- в филиалах - бухгалтериями филиалов, возглавляемых главными бухгалтерами филиалов;
- в ПИК (ХИК) 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 SAP ERP и КСАУП «Лексема».

Регистры бухгалтерского учета систематизируют и накапливают информацию отдельно по каждому подразделению Общества, и подписываются лицами, составившими их. По итогам каждого отчетного месяца из учетных систем формируются оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета. 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».
Перечень объектов, подлежащих инвентаризации, дата, по состоянию на которую проводится инвентаризация, а также сроки ее проведения в каждом конкретном случае (в том числе в случаях выборочного (внезапного) проведения инвентаризации активов и обязательств в межинвентаризационный период) устанавливаются соответствующим организационно-распорядительным документом Общества.

5. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

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 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.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Исключительные права на интернет-сайты учитываются в составе нематериальных активов. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

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.

7. 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.

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.

8. 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.

Выданные авансы, предварительная оплата работ, услуг, связанных со строительством объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

9. 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.

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.

В составе объектов основных средств независимо от стоимости признаются:

- объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, ЛЭП и т.п.);*
- насосно-компрессорные трубы (НКТ), штанги и оборудование УЭПН - секции насосов ЭЦН;*
- объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);*
- объекты недвижимости (скважины, трубопроводы и т.д.).*

*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.
Стоимость объекта основного средства, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем, подлежит списанию с баланса на дату принятия решения о списании объектов ОС.
Объекты основных средств, списанные с баланса по причине не возможности извлечения экономических выгод в будущем, но фактически не ликвидированные (не демонтированные) учитываются за балансом по остаточной стоимости до момента окончания работ по ликвидации (демонтажу).*

10. 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.

Оприходование, перемещение и выбытие (списание) готовой продукции, материалов собственного производства осуществляется в течение месяца по плановой себестоимости, отклонения фактической себестоимости от плановой в конце месяца распределяются по направлениям использования и на остаток готовой продукции

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.

11. 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.

12. 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.

13. Учет денежных средств и денежных эквивалентов

Денежные средства включают деньги средства на счетах Общества в кредитных организациях, которыми Общество может свободно распоряжаться.

К денежным средствам приравниваются их эквиваленты – активы Общества, обратимые в денежные средства без ограничений и в течение короткого промежутка времени (аккредитивы, чеки, краткосрочные банковские депозиты и т.д.). Под денежными эквивалентами понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

14. 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) с переводом задолженности в кратко- или долгосрочную при изменении сроков.

15. Учет расчетов по налогу на прибыль

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. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на действующую на отчетную дату ставку налога на прибыль.

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).

В бухгалтерском учете Общества дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно на момент их возникновения, за исключением процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

В бухгалтерском учете расход по процентам отражается ежемесячно, исходя из количества дней использования заемных средств в отчетном месяце, независимо от периодичности выплаты процентов в соответствии с условиями договора кредита (займа).

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:

- оценочное обязательство по предстоящим расходам на оплату отпусков;
- оценочное обязательство на выплату вознаграждения по итогам работы за год;
- оценочное обязательство на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения;

- оценочное обязательство на расходы по реализации Программы дополнительного поощрения;
- оценочное обязательство на расходы по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов;
- оценочное обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом;
- другие оценочные обязательства 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 по подразделениям Общества отражаются в отчете о финансовых результатах в разрезе отчетных сегментов.

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 общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет субсчета 9007 «Управленческие расходы» счета 90 «Продажи», за исключением общехозяйственных расходов по содержанию структурных подразделений, курирующих проекты капитального строительства, относимых на стоимость объектов капитального строительства.

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 в дебет счетов 9006* «Расходы на продажу», 45 «Товары отгруженные».

Расходы, связанные с хранением и доставкой до мест хранения нефти и нефтепродуктов, планируемых к отгрузке, списываются на 9006* «Расходы на продажу».

Расходы, связанные с продажей основных средств и иных активов, отличных от денежных средств в российской валюте, отражаются в составе прочих расходов по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

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» в кредит (дебет) счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

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

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	582 128 345	118 876 142
Доля таких доходов в выручке от продаж %	62.96	65.91

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента

после даты окончания последнего завершенного отчетного 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: **объекты завершенного и незавершенного строительства, оборудование**

Основание для изменения: **продажа**

Дата наступления изменения: **23.05.2014**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **15 856**

Единица измерения: **млн. руб.**

Цена отчуждения имущества: **15 856**

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

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **180 358 674**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **150 570 662**

Размер доли в УК, %: **83.484015**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **29 788 012**

Размер доли в УК, %: **16.515985**

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 "Баиннефть".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В случае если за последний завершенный 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 капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **14.05.2014**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **227 384 465**

Структура УК до внесения изменений

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**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **180 358 674**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **150 570 662**

Размер доли в УК, %: **83.484015**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **29 788 012**

Размер доли в УК, %: **16.515985**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **03.02.2014**

Номер протокола: **Протокол №36**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение 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, сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до дня его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

В сроки, указанные выше, 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.

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.

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.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

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.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров общества, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в общество не позднее чем через 100 дней после окончания финансового года.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества. Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для

избрания в который он предлагается.

При выдвижении членов Совета директоров акционеры дополнительно предоставляют Обществу следующую информацию о кандидатах:

- контактная информация;
- возраст кандидата;
- сведения об образовании и имеющихся у кандидата научных степенях;
- сведения о занимаемых кандидатом должностях за последние 5 лет, а также сведения о членстве кандидата в органах управления юридических лиц за последние 5 лет;
- сведения о выдвижении кандидата в члены Советов директоров (и/или в комитеты Совета директоров) или для избрания (назначения) на должность в других юридических лицах;
- сведения о лице, выдвинувшем данного кандидата;
- информация о владении кандидатом акциями Общества (с указанием их количества);
- сведения о характере отношений кандидата с Обществом (является ли кандидат в настоящее время членом органа управления или контроля Общества - членом Совета директоров, Правления, Ревизионной комиссии, Президентом, является ли членом Комитета Совета директоров Общества, а также занимает ли какие-либо иные должности в Обществе; получает ли вознаграждение за участие в органах управления и контроля Общества, за участие в Комитете Совета директоров и т.д.);
- письменное согласие кандидата быть избранным в Совет директоров Общества и согласие на обработку персональных данных кандидата, подписанное кандидатом.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также иная информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, установлен федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Указанная информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Дополнительные требования к перечню и порядку 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.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке и сроки, установленные нормативными правовыми актами Российской Федерации. Отчет об итогах голосования на Общем собрании акционеров

подписывается председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

2. 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 капитале 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 «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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

4. 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 капитале коммерческой организации: **15.09%**

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

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

5. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

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 капитале 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 капитале 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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 капитале 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 капитале 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 "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 капитале 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 "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 капитале 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 "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 капитале 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 "Башэнергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "БЭН"**

Место нахождения

452613 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа , Чебоксарская 64

ИНН: 0265025917

ОГРН: 1040203320222

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

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

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

15. Полное фирменное наименование: *Bashneft Middle East Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Bashneft Middle East Limited***

Место нахождения

1065 Kunp, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **2.7%**

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

16. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

17. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Розница"*

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

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бессонова 2

ИНН: ***1831090630***

ОГРН: ***1031800564157***

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

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

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

18. 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 капитале 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 "Мобел-нефть"*

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Мобел-нефть"***

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, п. Курасково,

ИНН: ***7701324912***

ОГРН: **1037701009268**

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

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

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

20. 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 капитале 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%**

21. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

22. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **1.9%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **2.28%**

23. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергоресурс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Промэнергоресурс"**

Место нахождения

455026 Россия, Челябинская область, Магнитогорск, Гагарина 48

ИНН: **7444063654**

ОГРН: **1107444000168**

Доля эмитента в уставном капитале 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 "Бурнефтегаз"

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

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202135540**

ОГРН: **1057200659988**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **90%**

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

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

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная Компания ВОСТОК НАО"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВОСТОК НАО"**

Место нахождения

166701 Россия, Ненецкий автономный округ, поселок Искателей, улица Россихина 4

ИНН: **2983009748**

ОГРН: **1148383000259**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

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

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

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Урал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Урал"**

Место нахождения

450078 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Владивостокская 13 корп. 1

ИНН: **0278900999**

ОГРН: **1150280003114**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95%**

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

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

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Гелиос"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Гелиос"**

Место нахождения

456300 Россия, Челябинская область, г. Миасс, Ильменская 94

ИНН: **7415088848**

ОГРН: **1157415000357**

Доля эмитента в уставном капитале 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 "ОПТАН-АЗС"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ОПТАН-АЗС"**

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бессонова 2

ИНН: **0278901015**

ОГРН: **1150280003103**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **95%**

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

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

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "АЗС-Саранск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АЗС-Саранск"**

Место нахождения

430004 Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, пер. Кириллова 2 стр. Б

ИНН: **1328903527**

ОГРН: **1051328005585**

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

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

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

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "АЗС-Уфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АЗС-Уфа"**

Место нахождения

450022 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Менделеева 9

ИНН: **0277112794**

ОГРН: **1100280037472**

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

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

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

32. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОНК"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, М.Пироговская 3

ИНН: **7710902359**

ОГРН: **1117746969340**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

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

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "АЗС АКТАН"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АЗС АКТАН"**

Место нахождения

443011 Россия, Самарская область, г. Самара, Третья просека 250 оф. 88

ИНН: **6316199190**

ОГРН: **1146316005021**

Доля эмитента в уставном капитале 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 "Янаульское управление "Нефтестроймонтаж"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЯУНСМ"**

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, район Уфимский, Промышленная зона Курасково,

ИНН: **0271006454**

ОГРН: **1040200696150**

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

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

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 завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **21.01.2015**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении банковских гарантий между ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Сбербанк России».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

предоставление банковских гарантий.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Принципал); ОАО «Сбербанк России» (Гарант); Контрагенты по договорам поставки нефти, ФНС РФ (Бенефициары); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **54 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.43**

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: **402 029 507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" 29 октября 2014г., протокол №18-2014 от 29.10.2014г.

Дата совершения сделки: **23.12.2014**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки продукции нефтепереработки на экспорт

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт

Срок исполнения обязательств по сделке: ***Срок исполнения обязательств по сделке: с даты подписания до 31 июля 2015 г. включительно, с возможной пролонгацией на 1 год, о чем Стороны подпишут Дополнительное соглашение, а в части взаиморасчетов и поставки Товара, согласованного Сторонами к поставке в период действия Контракта – до их полного завершения***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «СОМИТЕКНО ЛТД» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.***

Размер сделки в денежном выражении: ***98500000 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***24.5***

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: ***402029507 RUR x 1000***

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №19-2014 от 31.10.2014).

Дата совершения сделки: ***01.11.2014***

Вид и предмет сделки:

Договор поставки сырой нефти

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка сырой нефти (в рамках действующего рамочного соглашения с ОАО «ЛУКОЙЛ»).

Срок исполнения обязательств по сделке: ***Срок исполнения обязательств по сделке: с даты подписания до 31 июля 2015 года включительно, с возможной пролонгацией на 1 год, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ОАО АНК «Башнефть» (Покупатель); ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт» (Поставщик); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.***

Размер сделки в денежном выражении: ***98500000 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***24.5***

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: ***402029507 RUR x 1000***

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №19-2014 от 31.10.2014).

Дата совершения сделки: ***18.12.2014***

Вид и предмет сделки:

Договор купли-продажи 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: ***Срок исполнения обязательств по сделке: с 01 января 2015 года со сроком действия 1 год, с возможностью пролонгации на 1 (Один) год, о чем Стороны подпишут Дополнительное соглашение, а в части взаиморасчетов и поставки Товара, согласованного Сторонами к поставке в период действия Контракта – до их полного завершения.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***«Витол С.А.» (Покупатель), ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); выгодоприобретатель отсутствует.***

Размер сделки в денежном выражении: ***98500000 USA x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***24.5***

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: **402029507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №21-2014 от 26.11.2014).

Дата совершения сделки: **18.12.2014**

Вид и предмет сделки:

Договор купли-продажи 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: **Срок исполнения обязательств по сделке: с 01 января 2015 года, со сроком действия 1 год, с возможностью пролонгации на 1 (Один) год, о чем Стороны подпишут Дополнительное соглашение, а в части взаиморасчетов и поставки Товара, согласованного Сторонами к поставке в период действия Контракта – до их полного завершения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «NORMESTON TRADING LIMITED» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **98500000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.5**

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: **402029507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №21-2014 от 26.11.2014).

Дата совершения сделки: **26.12.2014**

Вид и предмет сделки:

договор поставки продукции нефтепереработки и нефтехимии для поставки на экспорт

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: **с даты подписания со сроком действия 1 год, с возможностью пролонгации на 1 (Один) год, о чем Стороны подпишут Дополнительное соглашение, а в части взаиморасчетов и поставки Товара, согласованного Сторонами к поставке в период действия Контракта – до их полного завершения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «Trubond Limited» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **98500000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.5**

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: **402029507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №21-2014 от 26.11.2014).

Дата совершения сделки: **27.11.2014**

Вид и предмет сделки:

договор поставки продукции нефтепереработки и нефтехимии для поставки на экспорт

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 сроком действия 1(Один) год с возможностью пролонгации на 1 (Один) год в части отгрузки, о чем Стороны подпишут дополнительное соглашение, а в части платежей и периода поставки – до их полного завершения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Поставщик); ООО «Эксим Групп»; выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **85000000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.14**

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: **402029507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №21-2014 от 26.11.2014).

Дата совершения сделки: **27.11.2014**

Вид и предмет сделки:

договор поставки продукции нефтепереработки и нефтехимии для поставки на экспорт

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 сроком действия 1(Один) год с возможностью пролонгации на 1 (Один) год в части отгрузки, о чем Стороны подпишут дополнительное соглашение, а в части платежей и периода поставки – до их полного завершения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Поставщик); ООО «Арктик Бункер» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **85000000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.14**

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: **402029507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №21-2014 от 26.11.2014).

Дата совершения сделки: **28.07.2014**

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 августа 2015 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 29 февраля 2016 года и может быть продлен на 1 (один) год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК "Башнефть" (Продавец); «Demex Trading Limited» (Покупатель). выгодоприобретатель: отсутствует.**

Размер сделки в денежном выражении: **2208750 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.63**

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: **415628859 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №12-2014 от 03.07.2014).

Дата совершения сделки: **28.07.2014**

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 августа 2015 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 29 февраля 2016 года и может быть продлен на 1 (один) год по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Витол С.А.» (Покупатель), ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); выгодоприобретатель отсутствует.**

Размер сделки в денежном выражении: **2964246 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.99**

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: **415628859 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №12-2014 от 03.07.2014).

Дата совершения сделки: **31.07.2014**

Вид и предмет сделки:

поставка сырой нефти на экспорт

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

изменение условий сделки на поставку сырой нефти на экспорт между ОАО АНК «Башнефть» и «Vitol S.A», одобренной Советом директоров Общества 26.02.2013 г. (Протокол №03-2013 от 27.02.2013г.).

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания контракта по 31.07.2015 г., а в части взаиморасчетов до полного их завершения по 30.09.2015 г. и может быть продлен на 1 год по взаимному согласию Сторон, о чем будет подписано отдельное Дополнение к Контракту.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Витол С.А.» (Покупатель), ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); выгодоприобретатель отсутствует.**

Размер сделки в денежном выражении: **2910000 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.95**

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: **415628859 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров (протокол №12-2014 от 03.07.2014).

Дата совершения сделки: **22.04.2014**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа нефти и/или нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа нефти и/или нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до полного выполнения обязательств. Поставки осуществляются не ранее чем с июня 2014 года в течение 63 месяцев с первой поставки, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения (т.е. до 31.01.2020г.).**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); BASH-VIT B.V. (Покупатель); выгодоприобретатель: отсутствует.**

Размер сделки в денежном выражении: **3 386 081 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **33.29**

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 является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **15.03.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **17.03.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03-2014**

Дата совершения сделки: **23.04.2014**

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 момента подписания контракта по 31.01.2015г., а в части взаиморасчетов до полного их завершения по 31.03.2015г. и может быть продлен на 1 год по взаимному согласию Сторон, о чем будет подписано отдельное Дополнение к Контракту**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Normeston Trading Limited» (Покупатель); ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); выгодоприобретатель отсутствует.**

Размер сделки в денежном выражении: **4 130 000 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **39.58**

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 является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **21.04.2014**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **22.04.2014**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **06 -2014**

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 «Башнефть» (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 «Башнефть» (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 «Башнефть-Инвест» к Открытому акционерному обществу «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».

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 «Башнефть-Инвест» к ОАО АНК «Башнефть».

Срок исполнения обязательств по сделке: **до момента полного исполнения сторонами обязательств по сделке.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» («Основное общество»), Закрытое акционерное общество «Башнефть-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 «Башнефть» (Продавец); «MINSCO 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 отчетный 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».

18.09.2014 ЗАО «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс» поставило на пересмотр с возможностью снижения рейтинг по национальной шкале Aa2.ru.

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, Е14 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 "позитивный".*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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, прогноз "стабильный".
03.07.2014	корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ва2, прогноз "позитивный".

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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain*

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 - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый 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 - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».

Объект присвоения рейтинга: *эммитент*

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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain*

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 - "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)";*

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 - "AA-(rus)";
24.03.2015	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)";

18.09.2014 «Fitch Ratings Ltd.» вывело из под наблюдения в списке Rating Watch «Негативный» рейтингу ОАО АНК "Башнефть".

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-А; 4-07-00013-А; 4-08-00013-А; 4-09-00013-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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain**

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 – «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
15.03.2013	национальный приоритетный необеспеченный рейтинг – «АА-(rus)»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.07.2013**

Регистрационный номер: **4В02-05-00013-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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain**

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 завершённый 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
27.05.2014	национальный приоритетный необеспеченный - "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): *150 570 662*

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): *37 000 000*

Количество объявленных акций: *4 967 085 218*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *2 724 173*

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
27.02.1995	1-01-00013-A
05.09.2014	1-01-00013-A

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 установленных 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 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.).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК "Башнефть" от 3 февраля 2014 года в связи с реорганизацией ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения к нему ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест», произошло уменьшение уставного капитала ОАО АНК "Башнефть" путем погашения обыкновенных акций Общества, принадлежащих ЗАО «Система-Инвест» и передаваемых ЗАО «Башнефть-Инвест» в соответствии с Разделительным балансом ЗАО «Система-Инвест», в соответствии с подпунктом 3 пункта 4 статьи 17 Федерального закона «Об акционерных обществах» и Договором о присоединении ЗАО «Башнефть-Инвест» к ОАО АНК «Башнефть», в количестве 38 139 925 (Тридцать восемь миллионов сто тридцать девять тысяч девятьсот двадцать пять) штук общей номинальной стоимостью 38 139 925 (Тридцать

восемь миллионов сто тридцать девять тысяч девятьсот двадцать пять) рублей.

Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" принято решение об увеличении уставного капитала ОАО АНК "Башнефть" путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая (далее - Акции) в количестве 37 000 000 штук посредством открытой подписки. Акциям дополнительного выпуска присвоен государственный регистрационный номер - 1-01-00013-А, дата государственной регистрации - 05.09.2014г. По состоянию на дату окончания отчетного периода дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО АНК "Башнефть" в количестве 37 000 000 штук не размещены.

Категория акций: *привилегированные*

Тип акций: *А*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *29 788 012*

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
27.02.1995	2-01-00013-А

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;*

(б) 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.).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК "Башнефть" от 3 февраля 2014 года произошло уменьшение уставного капитала ОАО АНК "Башнефть" путем погашения привилегированных акций типа «А», приобретенных Обществом. Погашение привилегированных акций типа «А» осуществлено на основании отчета об итогах предъявления акционерами ОАО АНК «Башнефть» требований о выкупе акций, утвержденного Советом директоров ОАО АНК «Башнефть» по результатам выкупа акций. Количество погашаемых привилегированных акций типа «А» соответствовало количеству выкупленных ОАО АНК «Башнефть» привилегированных акций типа «А», указанных в таком отчете, и составило - 8 885 866 (Восемь миллионов восемьсот восемьдесят пять тысяч восемьсот шестьдесят шесть) штук общей номинальной стоимостью 8 885 866 (Восемь миллионов восемьсот восемьдесят пять тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей.

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**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

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

Государственный регистрационный номер выпуска: **4B02-01-00013-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

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: **02.12.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **наступление срока погашения Облигаций.**

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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00013-A**

Дата государственной регистрации: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **10**

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 "Башинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башинефть-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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **10**

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 "Башинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башинефть-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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **10**

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 "Башинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башинефть-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: **20 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **20 000 000 000**

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: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и усмотрению эмитента.**

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **6**

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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-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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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-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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00013-А**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00013-А**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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-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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **1**

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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 обеспечении, предоставленном 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
4-03-00013-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, 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, 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 – VIII настоящего приложения: **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 Объеме Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объемы 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 Объемы 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. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

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

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

Место нахождения: **119021, г. Москва, Zubovskaya pl., d. 3, str. 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 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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 22.12.14) «Об акционерных обществах»**
- **Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ» (в ред. от 05.05.2014);**
- **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. 04.11.2014);**
- **Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (в ред. от 21.07.2014);**
- **Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (в ред. от 29.12.2014);**
- **Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России) (в ред. от 22.12.2014);**
- **Налоговый кодекс РФ (ч.1) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (ред. от 29.12.2014);**
- **Налоговый кодекс РФ (ч.2) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 29.12.2014);**
- **Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.**

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.06.2010***

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: ***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 (дата) выплаты объявленных дивидендов:

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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение

дивидендов: **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 (дата) выплаты объявленных дивидендов:

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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **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 (дата) выплаты объявленных дивидендов:

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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **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 (дата) выплаты объявленных дивидендов:
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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **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 (дата) выплаты объявленных дивидендов:

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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **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, %: **54.33**

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, %: **11.13**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

не позднее 15 февраля 2014 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Дивидендный период

Год: **2013**

Период:

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2014**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **23.06.2014**

Дата составления протокола: **10.06.2014**

Номер протокола: **Протокол №37**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **211**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **31 195 609 179**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **31 118 620 570**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **45.13**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.75**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **211**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **6 285 270 532**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **6 270 086 110**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **9.09**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.76**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

- номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг

доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 7 июля 2014 года;

- другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 28 июля 2014 года.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный 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*

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *29.12.2009*

Количество облигаций выпуска, шт.: *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 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 - 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 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 - 218 690 414,7 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 - 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 производится 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 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 - 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 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 - 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 восьмому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

9 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 - 17.06.2014
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 - 17.12.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 17.06.2014г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по девятому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

10 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 - 16.12.2014г.

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 - 17.06.2014г.

- дата окончания купонного периода - 16.12.2014г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по десятому 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**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **29.12.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 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 - 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 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 - 211 948 427,92 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 - 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 восьмому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате

доходов по облигациям выпуска - 100 %.

9 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 - 17.06.2014г.

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 - 17.12.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 17.06.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по девятому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

10 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 - 16.12.2014г.

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 - 17.06.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 16.12.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по десятому купонному периоду - 64 865 667,72 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: **03**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **29.12.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 производится 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 производится 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 производится 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 восьмому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

9 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 - 17.06.2014г.
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 - 17.12.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 17.06.2014г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по девятому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

10 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 - 16.12.2014г.
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 - 17.06.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 16.12.2014г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по десятому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие 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

Идентификационный номер выпуска: 4B02-01-00013-A

Дата присвоения идентификационного номера: 29.08.2011

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *организатор торговли*

Количество облигаций выпуска, шт.: *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 подлежащих 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 производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 04.06.2013г,
- 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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 0,1 % годовых или 0,50 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 507 951,50 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 03.06.2014 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 - 03.12.2013г,
- дата окончания купонного периода - 03.06.2014 г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 1 507 951,50 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 - 0,1 % годовых или 0,50 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 507 951,50 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 02.12.2014 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 - 03.06.2014г.
- дата окончания купонного периода - 02.12.2014г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 1 507 951,50 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: **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, шт.: **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 производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.02.2012г.,

- 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 подлежащих 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 подлежавших 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 четвертому купонному периоду - 448 800 000 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 - 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 - 15.08.2014г.

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 - 14.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 15.08.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 448 800 000 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 - 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 - 13.02.2015г.

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 - 15.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 13.02.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 448 800 000 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: 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, шт.: 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 производится 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 подлежавших 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 производится 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 второму купонному периоду - 431 300 000,00 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 - 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 - 12.08.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 11.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду
- 431 300 000,00 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 - 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 - 10.02.2015г.

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 - 12.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду
- 431 300 000,00 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: **07**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00013-A**

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, шт.: **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 подлежавших 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 второму купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 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 - 12.08.2014г.

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 - 11.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 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 - 10.02.2015г.

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 - 12.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому 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, шт.: **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 производится 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 производится 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 второму купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 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 - 12.08.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 11.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 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 - 10.02.2015г.

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 - 12.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому 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, шт.: **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 второму купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 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 - 12.08.2014г.
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 - 11.02.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 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 - 12.08.2014г.
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 - 12.08.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 220 650 000,00 рублей;
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-05*

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-05 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 – 10,7% годовых или 53,35 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 533 500 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 24.11.2014г.

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 - 26.05.2014;

- дата окончания купонного периода - 24.11.2014.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 533 500 000,00 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8.8. Иные сведения

не приводятся.

8.9. 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. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

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 2014 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

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

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.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2015 № 11-01/2015-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО АНК «Башнефть» за 2014 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2014;
- отчет о финансовых результатах за 2014 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2014 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2014 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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 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 пункте 29 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности: в декабре 2014 года на основании решения суда Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом приобрела контроль над ОАО АНК «Башнефть».

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

25 марта 2015 года

Всего сброшюровано 88 листов.



А.Б. Балякин

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2014 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	в том числе			Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		принятые в результате реорганизации в форме присоединения первоначальная стоимость	принятые в результате реорганизации в форме присоединения накопленная амортизация	выбыло	накопленная амортизация и убытки от обесценения	накислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
	2	3	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2014 г.	5100	37 096	(4 016)	79	-	-	(114)	114	(3 696)	-	-	-	37 061	(7 598)
	за 2013 г.	5110	13 837	(2 437)	23 269	х	х	-	-	(1 679)	-	-	-	37 096	(4 016)
в том числе:	за 2014 г.	5101	25 663	(979)	79	-	-	(114)	114	(2 542)	-	-	-	25 628	(3 407)
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2013 г.	5111	2 304	(553)	23 259	х	х	-	-	(426)	-	-	-	25 663	(979)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2014 г.	5102	11 633	(3 037)	-	-	-	-	-	(1 154)	-	-	-	11 633	(4 191)
	за 2013 г.	5112	11 633	(1 884)	-	х	х	-	-	(1 153)	-	-	-	11 633	(3 037)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 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 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	199	312	260
в том числе:	5131	145	258	258
патенты	5132	54	54	2
товарные знаки	5133	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период				На конец периода			
			На начало года		Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы		
			первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость			часть стоимости списанной на расходы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2014 г.	5140	223 662	(209 119)	11 083	(134 644)	134 644	(14 443)	100 001	(88 918)
	за 2013 г.	5150	209 905	(205 018)	14 443	(786)	786	(4 987)	223 662	(209 119)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как		
					на дефицит положительного результата	принято в учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2014 г.	5160	5 797	35 934	-	(11 083)	30 648
	за 2013 г.	5170	-	20 240	-	(14 443)	5 797
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2014 г.	5180	66	158	(28)	(80)	116
	за 2013 г.	5190	11 083	12 068	-	(23 095)	66

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	в том числе		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения) первоначальная стоимость	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения) накопленная амортизация	выбыло объектов первоначальная стоимость	накислено амортизация	перевод на-начальную стоимость	переведена 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	за 2014 г.	5200	150 208 362	(80 240 619)	43 023 036	1 213 876	485 200	(16 012 762)	4 863 792	(13 493 656)	-	-	177 218 636	(89 255 463)
в том числе:	за 2013 г.	5210	133 972 360	(72 191 352)	22 973 037	1 683 051	620 029	(6 737 035)	3 650 732	(11 176 870)	-	-	150 208 362	(80 240 619)
здания	за 2014 г.	5201	13 261 426	(3 062 469)	2 700 912	593 274	92 859	(2 684 237)	756 845	(401 532)	-	-	13 268 101	(2 790 016)
	за 2013 г.	5211	12 486 330	(2 742 484)	2 120 647	810 752	133 589	(1 357 551)	325 272	(501 668)	-	-	13 261 426	(3 062 469)
сооружения	за 2014 г.	5202	84 580 109	(46 746 129)	23 465 158	34 221	33 796	(9 513 551)	1 875 576	(7 707 027)	-	-	98 531 716	(52 611 376)
	за 2013 г.	5212	77 765 248	(41 766 707)	8 699 187	13 005	14 959	(1 904 326)	1 156 780	(6 122 243)	-	-	84 580 109	(46 746 129)
машины и оборудование	за 2014 г.	5203	48 803 044	(28 386 266)	16 281 315	331 916	104 484	(2 463 446)	1 563 702	(4 296 966)	-	-	62 620 913	(32 086 274)
	за 2013 г.	5213	40 979 278	(26 642 769)	10 299 311	242 445	53 499	(2 475 546)	1 606 968	(5 159 236)	-	-	48 803 044	(26 386 266)
транспортные средства	за 2014 г.	5204	2 868 974	(1 624 615)	361 638	220 128	219 809	(1 058 228)	679 353	(178 715)	-	-	2 162 364	(1 343 666)
	за 2013 г.	5214	1 994 739	(1 592 144)	1 764 566	590 705	293 760	(900 331)	476 439	(215 050)	-	-	2 868 974	(1 624 615)
многолетние насаждения	за 2014 г.	5205	19 616	(2 655)	46 092	-	-	(2 572)	622	(1 346)	-	-	63 136	(3 279)
	за 2013 г.	5215	16 028	(2 410)	7 427	-	-	(3 940)	428	(573)	-	-	19 616	(2 655)
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2014 г.	5206	483 316	(395 033)	148 160	34 162	34 077	(184 176)	87 200	(31 054)	-	-	446 700	(372 964)
	за 2013 г.	5216	523 284	(425 962)	54 245	24 603	24 184	(94 183)	84 836	(29 725)	-	-	483 316	(395 033)
земельные участки и объекты природопользования	за 2014 г.	5207	147 351	-	8 766	-	-	(105 221)	-	-	-	-	50 896	-
	за 2013 г.	5217	142 882	-	5 720	1 501	-	(1 251)	-	-	-	-	147 351	-
другие виды основных средств	за 2014 г.	5208	64 627	(33 562)	10 995	175	175	(731)	494	(14 646)	-	-	74 791	(47 689)
	за 2013 г.	5218	42 600	(19 886)	21 934	40	38	(7)	7	(13 645)	-	-	64 527	(33 562)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 2014 г.	5220	9 615 449	(5 877 413)	9 040 431	9 040 186	3 548 739	(1 678 904)	672 721	(780 472)	-	-	16 976 976	(9 633 903)
в том числе:	за 2013 г.	5230	12 624 609	(7 002 468)	3 868 670	3 772 494	1 897 350	(6 877 830)	3 504 445	(482 050)	-	-	9 816 449	(5 877 413)
здания	за 2014 г.	5221	2 360 067	(643 331)	2 563 984	2 563 984	719 541	(835 927)	116 005	(175 749)	-	-	4 078 124	(1 422 616)
	за 2013 г.	5231	3 039 922	(925 638)	944 714	941 750	132 334	(1 634 569)	480 909	(66 270)	-	-	2 360 067	(643 331)
сооружения	за 2014 г.	5222	2 636 372	(1 480 161)	3 502 362	3 502 297	1 198 974	(83 983)	50 605	(252 466)	-	-	6 063 751	(2 880 996)
	за 2013 г.	5232	2 237 391	(991 145)	1 403 066	1 402 797	840 559	(1 005 085)	455 608	(104 065)	-	-	2 636 372	(1 480 161)
машины и оборудование	за 2014 г.	5223	2 644 482	(1 915 740)	1 862 537	1 862 413	1 035 946	(419 388)	171 590	(280 042)	-	-	4 087 601	(3 060 138)
	за 2013 г.	5233	3 600 533	(2 634 402)	1 210 950	1 153 506	740 656	(2 167 031)	1 666 119	(206 801)	-	-	2 644 482	(1 916 740)
транспортные средства	за 2014 г.	5224	1 814 048	(1 680 853)	853 194	853 194	493 969	(262 754)	262 694	(63 235)	-	-	2 404 488	(1 976 363)
	за 2013 г.	5234	3 514 281	(2 244 601)	286 494	251 007	165 466	(1 986 727)	826 521	(99 307)	-	-	1 814 048	(1 680 853)
многолетние насаждения	за 2014 г.	5225	-	-	2 554	-	622	-	-	(39)	-	-	2 554	(661)
	за 2013 г.	5235	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2014 г.	5226	170 163	(167 122)	150 708	150 708	99 687	(76 677)	71 652	(8 941)	-	-	244 194	(184 098)
	за 2013 г.	5236	223 170	(206 194)	23 446	23 434	18 335	(76 453)	73 011	(5 604)	-	-	170 163	(167 122)
земельные участки и объекты природопользования	за 2014 г.	5227	1 140	-	105 092	105 096	-	(7 685)	-	(175)	-	-	106 232	(31)
	за 2013 г.	5237	8 825	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 140	(31)
другие виды основных средств	за 2014 г.	5228	207	(206)	-	-	-	(176)	-	(277)	-	-	207	(206)
	за 2013 г.	5238	487	(480)	-	-	-	(280)	-	(3)	-	-	487	(206)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				затраты за период	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	списано		принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. - передача оборудования в монтаж)
1	2	3	4	5	5а	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2014 г.	5240	42 164 549	47 132 839	-	(17 385 079)	(43 948 437)	27 963 872
в том числе:	за 2013 г.	5250	32 885 587	34 207 064	х	(781 390)	(24 128 682)	42 164 549
приобретение земельных участков	за 2014 г.	5241	1 354	201	-	(1 246)	(220)	89
строительство объектов ОС	за 2013 г.	5251	3 110	3 430	х	(967)	(4 219)	1 354
подрядным способом	за 2014 г.	5242	26 232 633	26 598 116	-	(13 058 086)	(24 326 398)	16 446 265
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2013 г.	5252	24 635 111	13 588 108	х	(461 606)	(11 528 980)	26 232 633
бурение эксплуатационных скважин	за 2014 г.	5243	171 991	3 376 501	-	(135 631)	(3 210 574)	202 287
бурение разведочных скважин	за 2013 г.	5253	129 808	2 476 202	х	(35 285)	(2 398 734)	171 991
законченные строительством объекты	за 2014 г.	5244	3 442 247	1 065 749	-	(403 623)	(880 766)	3 223 607
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2013 г.	5254	506 505	3 686 861	х	(31 660)	(719 459)	3 442 247
прочие	за 2014 г.	5245	3 437 989	-	-	(419 580)	(625 366)	2 393 043
дооборудование к установке	за 2013 г.	5255	3 120 074	1 190 189	х	(16 160)	(854 114)	3 437 989
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2014 г.	5246	5 861 162	9 634 633	-	(3 155 949)	(9 558 924)	2 780 922
прочие	за 2013 г.	5256	1 986 585	6 920 359	х	(58 137)	(3 055 762)	5 861 162
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2014 г.	5247	1 226 373	3 498 057	-	(40 363)	(2 845 977)	1 820 316
прочие	за 2013 г.	5257	614 967	3 035 568	х	(40 363)	(2 283 799)	1 226 373
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2014 г.	5248	59	246 782	-	-	(242 958)	3 883
прочие	за 2013 г.	5258	172 672	92 465	х	(41 836)	(223 242)	59
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2014 г.	5249	1 790 741	2 712 800	-	(152 827)	(2 257 254)	2 083 460
прочие	за 2013 г.	5259	1 786 765	3 213 872	х	(151 513)	(3 058 373)	1 790 741

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2014 г.		За 2013 г.	
		3	4	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 845 977	-	2 283 798	-
в том числе:	5261	1 724 335	-	1 932 519	-
достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	5262	1 121 642	-	351 280	-
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	5263	-	-	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(2 973)	(8 112)	-	-
в том числе:	5271	-	-	-	-
	5272	-	-	-	-
	5273	-	-	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		3	4	3	4	5	6
1	2						
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			44 577 811	36 876 360		38 722 165
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			29 579 421	54 014 215		84 213 789
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			10 269 508	16 188 086		8 571 682
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			1 049 672	744 628		1 074 277
Иное использование основных средств (заполн. др.)	5286						

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период						На конец периода							
			На начало года		в том числе	выбыло (погашено)		текущая рыночная стоимость (убытков от обесценения)	курс разницы	первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		принятые в результате реорганизации в форме присоединения	первоначальная стоимость					накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочные - всего	за 2014 г. за 2013 г.	5301 5311	80 462 982 77 472 173	31 701 (3 463 184)	76 920 803 34 513 020	x x	(32 136 651) (28 337 708)	(260 722) 2 689 761	5 946 32 006	(1 318 407) 162 239	(7 434 618) (3 184 603)	(4 922 604) (9 989)	8 963 713 720 878	117 612 716 80 462 982	2 499 627 31 701	
в том числе:																
инвестиции в дочерние общества	за 2014 г. за 2013 г.	5301.1 5311.1	17 303 709 28 647 725	- (2 668 127)	43 577 055 15 422 817	x x	(82 642) (24 766 833)	2 658 127	- -	(1 305 084) -	x x	x x	- -	60 798 122 17 303 709	(1 305 084) -	
инвестиции в зависимые общества	за 2014 г. за 2013 г.	5301.2 5311.2	24 804 793 28 280 110	- -	200 000 -	x x	(24 804 793) (3 485 317)	- -	- -	- -	x x	x x	- -	24 804 793 908 262	- -	
инвестиции в другие организации	за 2014 г. за 2013 г.	5301.3 5311.3	908 262 920 855	(764 250) (767 645)	- 2 957	x x	- (15 650)	- 20	- -	(13 323) 3 375	x x	x x	- -	908 262 908 262	(764 250) -	
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2014 г. за 2013 г.	5301.4 5311.4	35 664 874 17 659 037	386 680 (168 247)	33 143 748 19 004 225	x x	(7 248 681) (69 539)	(170 329) 85	- -	- -	(5 553 609) (1 028 849)	(4 385 562) (9 989)	8 741 485 564 841	65 906 332 35 664 874	4 672 284 386 680	
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2014 г. за 2013 г.	5301.5 5311.5	3 984 346 35 660 169	399 261 (120 825)	83 021 4 799 944	x x	(435) (369)	(90 393) (68 471)	5 946 32 006	158 864 (4 376 478)	(2 155 654) (7 434 618)	(537 042) (4 922 604)	222 228 1 577 689	1 881 344 9 416 090	399 261 2 167 033	
Краткосрочные - всего	за 2014 г. за 2013 г.	5305 5315	34 172 745 35 650 099	(295 671) (297 689)	43 839 446 4 452 280	x x	(45 646 635) (38 366 654)	(184 070) 296 554	- -	151 256 -	3 184 603 5 553 609	9 989 4 385 562	30 707 -	35 650 169 7 189 334	(297 689) 4 384 427	
в том числе:																
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2013 г. за 2014 г.	5315.1 5305.2	25 009 267 60	(295 671) -	19 425 788 347 684	x x	(9 813 805) (1 877)	103 740 -	- -	146 554 (4 376 478)	1 028 849 1 880 909	9 989 537 042	30 707 1 577 689	35 650 099 2 226 766	(297 689) (2 226 494)	
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2013 г. за 2014 г.	5315.2 5305.1	9 163 478 116 013 141	- (265 988)	24 413 658 81 720 747	x x	(35 732 730) (70 805 082)	(297 810) (36 832)	35 253 41 199	297 810 (6 694 885)	2 155 654 3 184 603	- -	60 -	60 127 228 806	- 4 657 560	
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2013 г. за 2014 г.	5310 5310	111 644 918 111 644 918	(3 769 765) (3 769 765)	78 352 466 78 352 466	x x	(73 984 243) (73 984 243)	2 396 691 2 396 691	32 006 32 006	313 495 313 495	x x	x x	761 686 761 686	116 013 141 116 013 141	(266 988) (266 988)	

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2012 г.	
	1	2	3	4	5	6
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего						
в том числе:						
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего						
в том числе:						
Иное использование финансовых вложений						

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период				На начало года		на конец периода	
			поступления и затраты	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	выбыло	резерв под снижение стоимости	себестоимость	под снижение стоимости	себестоимость	под снижение стоимости
			6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	за 2014 г.	5400	3 088 897 850	-	(3 082 790 405)	120 640	(136 864)	х	38 033 042	(176 693)
	за 2013 г.	5420	2 072 240 653	х	(2 067 242 258)	668 294	(147 740)	х	31 925 597	(160 469)
в том числе:										
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2014 г.	5401	205 719 554	-	(281 845 004)	7 616	(30 239)	74 572 574	8 568 631	(67 260)
животные на выращивании и откорме	за 2013 г.	5421	161 786 445	х	(231 627 196)	165 019	(33 310)	70 733 559	10 111 507	(44 637)
затраты в незавершенном производстве	за 2013 г.	5422	-	х	(-)	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2014 г.	5403	2 598 403 976	-	(2 236 198 198)	-	-	(364 031 333)	6 981 266	-
товары отгруженные	за 2013 г.	5423	1 631 301 615	х	(1 385 671 193)	-	-	(244 135 921)	8 808 821	-
расходы будущих периодов	за 2014 г.	5404	265 492 800	-	(226 316 646)	113 024	(106 625)	(39 417 379)	4 154 868	(109 433)
прочие запасы и затраты	за 2013 г.	5424	278 600 239	х	(169 277 521)	503 275	(114 430)	(108 908 258)	4 398 063	(116 832)
	за 2014 г.	5405	19 281 520	-	(338 430 557)	-	-	328 876 138	18 338 287	-
	за 2013 г.	5425	552 254	х	(280 666 344)	-	-	282 310 620	8 611 168	-
	за 2014 г.	5406	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2013 г.	5426	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	5407	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2013 г.	5427	-	х	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период						перевод из долго- в краткую срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	уценка по условиям договора	На конец периода величина резерва по сомнительным долгам	
			На начало года	ПОСТУПЛЕНИЕ		Выбыло		На конец периода					
			уценка по условиям договора	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва				
			5	6	6а	7	8	9	10	11	11.1	12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11.1	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5501	144 572	(10 256)	-	2 750 289	(128 217)	-	10 256	-	(14 519)	2 766 644	(14 519)
в том числе:	за 2013 г.	5521	36 907	(9 648)	2 934	116 883	(12 162)	-	9 648	-	(10 256)	144 572	(10 256)
покупатели и заказчики	за 2014 г.	5502	16 046	-	-	-	(421)	-	-	-	(14 519)	14 624	(14 519)
авансы выданные	за 2013 г.	5522	16 046	-	-	-	-	-	-	-	-	16 046	-
прочие дебиторы	за 2014 г.	5504	127 092	(10 256)	2 326	2 750 289	(127 092)	-	10 256	-	-	2 750 289	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5524	19 866	(9 648)	608	116 883	(10 256)	-	9 648	-	(10 256)	127 092	(10 256)
в том числе:	за 2013 г.	5510	70 989 921	(2 091 963)	48 740 659	1 043 380	(67 335 698)	(38 569)	2 091 963	-	(1 776 631)	53 399 503	(1 776 631)
покупатели и заказчики	за 2014 г.	5511	20 166 480	(1 280 331)	11 685 607	2 034 128	(61 281 468)	(2 759)	2 483 486	-	(2 091 963)	70 989 921	(2 091 963)
авансы выданные	за 2013 г.	5531	23 073 219	(1 525 682)	18 617 077	-	(19 443 243)	(1 142)	1 280 331	-	(1 027 982)	12 397 672	(1 027 982)
прочие дебиторы	за 2014 г.	5512	5 069 101	(20 947)	4 631 905	-	(21 477 345)	(2 501)	20 947	-	(5 583)	20 166 480	(5 583)
Итого	за 2014 г.	5513	45 764 370	(790 685)	32 423 147	1 043 380	(42 839 143)	(35 415)	790 685	-	(742 066)	36 366 339	(742 066)
Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	за 2013 г.	5533	44 329 769	(906 633)	34 115 625	2 034 128	(34 715 097)	(45)	906 633	-	(790 685)	46 764 370	(790 685)
	за 2014 г.	5515	227 626	(485)	807 464	-	(208 896)	-	485	x	(8 032)	826 194	(8 032)
Итого	за 2013 г.	5535	1 776 040	(164)	833 674	-	(2 381 088)	-	164	x	(486)	227 626	(486)
	за 2014 г.	5500	71 362 119	(2 102 704)	49 548 123	3 793 669	(67 674 011)	(38 569)	2 102 704	x	(1 799 182)	66 982 341	(1 799 182)
	за 2013 г.	5520	74 779 276	(2 463 308)	68 109 287	2 161 011	(63 674 696)	(2 759)	2 463 308	x	(2 102 704)	71 362 119	(2 102 704)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		уценка по условиям договора	балансовая стоимость	уценка по условиям договора	балансовая стоимость	уценка по условиям договора	балансовая стоимость
		3	4	5	6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	2 268 461	720 725	3 349 418	1 252 734	4 746 440	2 441 122
в том числе:	5541	1 547 917	510 312	2 379 836	1 099 505	3 652 987	2 173 523
покупатели и заказчики	5542	-	-	-	-	-	-
прочие	5543	720 534	210 413	969 582	153 229	1 093 453	267 599

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода		
				ПОСТУПЛЕНИЕ		ИЗМЕНЕНИЯ ЗА ПЕРИОД		ВЫБЫЛО				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность			
1	2	3	4	5	5а	6	7	8	9	10		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5551	79 192 839	64 195 081	-	-	-	-	-	-	3 703 144	147 091 044
в том числе:	за 2013 г.	5571	92 876 104	43 906 160	х	-	(60 622 881)	-	-	(7 066 644)	-	79 192 839
земельные средства	за 2014 г.	5552	79 192 839	46 848 161	-	-	-	-	-	-	3 703 144	129 744 144
прочие кредиторы	за 2013 г.	5572	92 876 104	43 906 160	х	-	(50 522 881)	-	-	(7 066 644)	-	79 192 839
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5550	92 842 477	113 739 377	-	-	169 166	(77 277 466)	(11 277)	(3 703 144)	-	125 759 153
в том числе:	за 2013 г.	5580	80 119 290	96 205 721	х	-	946 267	(61 491 298)	(4 047)	(7 066 644)	-	92 842 477
заемные средства	за 2014 г.	5561	13 408 402	35 851 501	-	-	169 123	(17 169 753)	-	(3 703 144)	-	28 656 129
поставщики и подрядчики	за 2013 г.	5581	18 016 281	5 727 610	х	-	946 267	(16 348 300)	-	(7 066 644)	-	13 408 402
задолженность по налогам и сборам	за 2014 г.	5562	40 280 353	33 981 601	-	-	-	(39 516 754)	(8 199)	-	-	34 747 001
авансы полученные	за 2013 г.	5563	7 988 384	8 690 538	х	-	-	(25 483 292)	(756)	-	-	40 280 353
прочие кредиторы	за 2014 г.	5564	14 465 968	27 952 667	-	-	-	(478 207)	-	-	-	7 988 384
ИТОГО	за 2013 г.	5570	172 035 316	177 934 438	х	-	169 166	(77 277 466)	(11 277)	(4 047)	х	272 850 197

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		3	4	3	4	5	6
Всего	2	2 632 937	6 102 574	6 059 193	833 079	13 884	6 879
поставщики и подрядчики	5591	2 620 272	6 059 193	29 015	13 884	-	-
авансы полученные	5592	9 160	20 366	-	-	-	-
прочие кредиторы	5593	3 505	-	-	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2014 г.		За 2013 г.	
		3	4	3	4
Материальные затраты	5610	188 343 517	168 098 033	-	-
Расходы на оплату труда	5620	11 298 736	10 467 493	-	-
Отчисления на социальные нужды	5630	2 414 117	2 310 235	-	-
Амортизация	5640	13 855 171	11 602 702	-	-
Прочие затраты	5650	289 116 317	243 293 350	-	-
ИТОГО по элементам	5660	505 007 858	435 771 813	-	-
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]) незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение[+])	5670	(7 660 321)	4 105 491	-	-
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]) незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение[+])	5680	-	-	-	-
ИТОГО по обычным видам деятельности	5600	487 347 537	431 666 322	-	-

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	9 444 399	4 616 619	(5 767 256)	(32 138)	8 241 624
в том числе:						
резерв на предстоящую выплату отпусков	5701	553 491	1 087 736	(1 090 851)	-	550 376
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	1 056 119	1 916 753	(2 713 575)	-	259 297
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703	980 794	140 807	(1 121 601)	-	-
резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и результативно земель	5704	6 718 451	1 471 321	(827 077)	(32 138)	7 330 557
резерв на выплату вознаграждений по программе дополнительного поощрения	5705	-	-	-	-	-
резерв по существующим судебным делам с неблагоприятным исходом	5706	135 544	-	(34 152)	-	101 392
прочие	5705	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Полученные - всего	5800	78 502 247	69 335 609	69 575 074
в том числе:				
аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	45 096 760	38 780 427	36 971 446
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	27 743 699	20 530 182	22 478 320
прочие обеспечения полученные	5803	5 661 788	25 000	125 309
Выданные - всего	5810	-	-	297 839
в том числе:				
обеспечение займа	5811	-	-	-
прочие	5812	-	-	-
прочие обеспечения выданные	5813	-	-	297 839

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2014 г.		За 2013 г.	
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Получено бюджетных средств - всего	5900	4 578	4 806	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	4 578	4 806	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
в том числе:					
за 2014 г.	5910	-	-	-	-
за 2013 г.	5920	-	-	-	-
за 2014 г.	5911	-	-	-	-
за 2013 г.	5921	-	-	-	-

Президент:

24.03.2015 г.

дата

А.Л. Корсик



подпись

Зам. Главного финансового директора -
Главный бухгалтер:

А.Ю. Лисовенко

подпись

Пояснения

к бухгалтерской (финансовой) отчетности
за 2014 год

СОДЕРЖАНИЕ

I.	ОРГАНИЗАЦИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	4
1.	ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА.....	4
2.	ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА	4
3.	ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	5
4.	СТРУКТУРА УЧЕТА ЗАТРАТ, ИМУЩЕСТВА, ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	8
II.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ	9
5.	СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	9
6.	ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА	9
7.	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	9
8.	КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРАВЛЕНИЕ.....	10
9.	ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРЕЗИДЕНТ.....	11
III.	ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	11
10.	АУДИТОР ОБЩЕСТВА.....	11
11.	РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА	12
IV.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА	12
12.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	12
13.	ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2015 ГОД.....	12
V.	СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ ОБЩЕСТВА	13
14.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	13
15.	НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	13
16.	ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ	14
17.	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО	16
18.	ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	18
19.	ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ	20
20.	ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	21
21.	ЗАПАСЫ.....	23
22.	ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	24
23.	ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ	26
24.	ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА.....	26
25.	ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.....	26
26.	ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	27
VI.	СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА	28
VII.	НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	30
VIII.	СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА	31
27.	КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА.....	31
28.	СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ.....	32
29.	ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА	33
30.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА.....	33
IX.	СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА	33
31.	ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ	33
32.	СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОТ ПРОДАЖ	34
33.	РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ	35
34.	ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	37
X.	СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА.....	37

35.	РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	37
36.	ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	37
37.	ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ	39
XI.	РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА.	39
38.	РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	39
39.	РЕЗЕРВЫ, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	40
40.	ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ARO).41	
41.	РЕЗЕРВ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СУДЕБНЫМ ДЕЛАМ С НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ ИСХОДОМ.	42
XII.	СВЕДЕНИЯ О РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ В 2014 ГОДУ	43
42.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	43
43.	АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПЕРЕДАННЫЕ ОБЩЕСТВУ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ.....	44
44.	ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА.	44
XIII.	СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	45
45.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	45
46.	ПОКАЗАТЕЛИ И ПОЯСНЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	45
47.	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	46
XIV.	СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА	46
48.	СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ	46
49.	ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	47
50.	УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ	49
XV.	СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД	49
51.	ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	49
52.	ВЗАИМОУВЯЗКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД	57
XVI.	СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....	59
53.	ПОКУПКА ДОЛИ УЧАСТИЯ ОБЩЕСТВА В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОРГАНИЗАЦИИ.....	59
54.	НОВЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	59
55.	НОВЫЙ СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	60
56.	УМЕНЬШЕНИЕ УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА И ИЗМЕНЕНИЕ ФИРМЕННОГО НАИМЕНОВАНИЯ ОБЩЕСТВА	60
XVII.	СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	61
57.	ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	61
58.	ПРАВОВЫЕ РИСКИ	63
59.	СТРАНОВЫЕ РИСКИ.....	64
60.	РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ.....	65
61.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	65

I. Организация и виды деятельности

1. ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА

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).

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020202555240.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО АНК «Башнефть».

Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint Stock Oil Company Bashneft. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSOC Bashneft.

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

Почтовый адрес Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к.1.

Численность работающих по состоянию на 31.12.2012 г. составила 12 186 человек, на 31.12.2013 г. составила 11 870 человек, на 31.12.2014 г. составила 7 387 человек.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества составляет 180 358 674 (сто восемьдесят миллионов триста пятьдесят восемь тысяч шестьсот семьдесят четыре) рубля.

По состоянию на 31.12.2014г. владельцами акций ОАО АНК «Башнефть» являются:

Таблица 1 Владельцы акций Общества

Акционеры	По состоянию на 31.12.2014 г.		По состоянию на 31.12.2013 г.	
	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	73,94	84,40	-	-
Прочие юридические лица, в т. ч. номинальные держатели	15,35	9,06	17,17	8,61
Акции, находящиеся на балансе Общества и его дочерних обществ	6,11	4,09	3,65	1,82
Физические лица	4,60	2,45	3,75	2,01

ОАО АФК «Система»	-	-	50,10	57,26
ОАО «Система-Инвест»	-	-	25,24	30,24
ОАО «Система Финанс»	-	-	0,09	0,06
Итого	100,00	100,00	100,00	100,00

3. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности.

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;
- гг. 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. организация и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, воинскому учету и бронированию граждан, пребывающих в запасе Вооруженных сил Российской Федерации, защите сведений составляющих государственную тайну, руководствуясь нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и оказание услуг по защите государственной тайны;
- uu. общество вправе осуществлять любые другие виды деятельности, отвечающие его целям и не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются на основании соответствующих специальных разрешений (лицензий). Общество может заниматься указанными видами деятельности в соответствии с документами, подтверждающими наличие лицензий:

- выданных Обществу;
- 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

Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2014 году осуществлялся в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК):

Таблица 2 Структура учета затрат в Обществе

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть»		Место нахождения филиала в соответствии с Уставом Общества
Филиалы Общества	Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	125047, Российская Федерация, г.Москва, ул.1-я Тверская-Ямская, д.5
	«Башнефть-УНПЗ»	450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Ульяновых, 74
	«Башнефть-Новойл»	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-37
	«Башнефть-Уфанефтехим»	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-45
	«Башнефть-Региональные продажи»	450027, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Уфимское шоссе, д.3 корп. б
	«Башнефть-Башкирнефтепродукт»	450001, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Бессонова, д.2
	«Башнефть-Оренбургнефтепродукт»	460001, Оренбургская область, г.Оренбург, ул.Чкалова, д.43 «а»
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» «Розница»	-
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Комплекс реабилитации и профилактики» (сокращенно «КРИП») «Соцкультсервис»	-
Управление Общества	Управление	-

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.

В соответствии с протоколом заседания Совета директоров Общества, а также в связи с созданием дочернего общества ООО «Башнефть-Розница» филиалы ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Башкирнефтепродукт» и «Башнефть-Оренбургнефтепродукт» ликвидированы с 31.12.2014 г.

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 3 Операторы ПИК (ХИК)

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть», на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственный имущественный комплекс «Добыча»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «Башнефть-Информ»
Производственный имущественный комплекс «НЗНО»	ООО «Таргин Механосервис»
Производственный имущественный комплекс «ОЗНПО»	ООО «Таргин Механосервис»
Производственный имущественный комплекс «Башнефть-Полюс»	ООО «Башнефть-Полюс»
Производственный имущественный комплекс «Сервис»	ООО «Таргин»
Производственный имущественный комплекс «Розница»	ООО «Башнефть-Розница»
Хозяйственный имущественный комплекс «КРИП»	ООО «Башнефть-Сервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Башнефть-Сервис»

II. Органы управления Обществом

5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления Общества. Органами управления Общества являются:

- a. Общее собрание акционеров;
- b. Совет директоров;
- c. Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);
- d. Президент (единоличный исполнительный орган Общества).

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

6. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества.

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

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров.

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.

Таблица 4 Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2014 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2014 г.
1	Евтушенков Феликс Владимирович	Первый Вице-президент ОАО АФК «Система» (Председатель Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»)
2	Гончарук Александр Юрьевич	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО АФК «Система»
3	Дидье Бодран	Директор компании Vaudrand Consult (Франция)
4	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент - руководитель Комплекса корпоративного управления ОАО АФК «Система»
5	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
6	Михаэль Хеккер	Член Правления, Вице-президент — руководитель Комплекса по стратегии АФК «Система»
7	Розанов Всеволод Валерьевич	Старший вице-президент - руководитель Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»
8	Томас Винклер	Член Совета директоров OelAG
9	Чарльз Ватсон	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
10	Черный Михаил Давидович	Исполнительный Вице-президент ОАО АФК «Система»

Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членов Совета директоров выплачивалось в 2013 г. в сумме 33 952 тыс. руб., в 2014 г. в сумме 50 811 тыс. руб.

8. КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРАВЛЕНИЕ

Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Свету директоров и Общему собранию акционеров.

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.

Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества.

Вознаграждение членам Правления за исполнение функций членов Правления выплачивалось в 2013 г. в сумме 1 125 574 тыс. руб., в 2014 г. в сумме 1 729 284 тыс. руб.

Таблица 5 Члены Коллегиального исполнительного органа Общества – Правления по состоянию на 31.12.2014 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2014 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	Генш Руслан Недимович	Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике
5	Красневский Юрий Сергеевич	Вице-президент по геологии и разработке
6	Панюков Дмитрий Владимирович	Вице-президент по региональным продажам
7	Пилипенко Андрей Владимирович	Вице-президент по безопасности
8	Поздышев Владислав Владимирович	Вице-президент по управлению персоналом
9	Рябченко Дмитрий Викторович	Вице-президент по капитальному строительству и материально-техническому обеспечению
10	Ставский Михаил Ефимович	Первый Вице-президент по разведке и добыче
11	Станкевич Денис Александрович	Вице-президент по экономике и финансам – Главный финансовый директор

9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент

Единоличный исполнительный орган – Президент. Осуществляет руководство текущей деятельностью с целью обеспечения прибыльности и конкурентоспособности ОАО АНК «Башнефть», его финансово-экономической устойчивости, обеспечения прав акционеров и социальных гарантий персонала.

Президент действует в пределах своей компетенции и в своей деятельности подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров.

С апреля 2011 г. по настоящее время Президентом ОАО АНК «Башнефть» является Корсик А.Л. Решением Совета директоров Общества от 25.03.2014 полномочия Корсика А.Л. на должности Президента Общества продлены на очередной срок (на 3 года).

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. Аудитор Общества

Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 37 от 10.06.2014 г.) выбран Аудитор Общества – АО "БДО Юникон", ИНН 7716021332, место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1 секция 11.

11. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (внутренний аудит) осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

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.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии за исполнение функций членов Ревизионной комиссии в 2013 г. не выплачивалось, в 2014 г. выплачивалось в сумме 16 669 тыс. руб.

Таблица 6 Члены Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2014 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2014 г.
1	Борисенкова Ирина Радомировна	Главный бухгалтер – Управляющий директор ОАО АФК «Система»
2	Липский Алексей Евгеньевич	Управляющий директор по операционным аудитам и аналитике ОАО АФК «Система»
3	Павлюченок Анатолий Иосифович	Директор по планированию Комплекса финансов и инвестиций ОАО АФК «Система»
4	Сулейманов Урал Ирекович	Член Ревизионной комиссии ОАО АНК «Башнефть»
5	Черкасский Виктор Валерьевич	Директор по проектам ОАО АФК «Система»

IV. Информация об учетной политике Общества

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденному приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106н.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2014 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 г.

13. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2015 ГОД

Изменения в учетной политике, вводимые с 01.01.2015 г., обусловлены разработкой или выбором новых способов ведения бухгалтерского учета, применение которых приводит к более достоверному отражению фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности, в частности:

- а. капитализация затрат подразделения, курирующего процессы управления программами модернизации нефтепереработки и нефтехимии и т.д., ранее относимые на общехозяйственные расходы;

- b. изменение порядка списания транспортно-заготовительных расходов (ТЗР) по материально-производственным запасам (МПЗ) и оборудованию. Прямые ТЗР относятся напрямую в стоимость МПЗ, косвенные ТЗР (ТЗР, которые невозможно отнести к определенной партии МПЗ) распределяются согласно методике. ТЗР по оборудованию напрямую включаются в стоимость оборудования;
- c. списание нефти, природного газа, попутного нефтяного газа на потери и на собственные производственно-технологические нужды осуществляется по плановой себестоимости (ранее списание осуществлялось по фактической себестоимости);
- d. расширен перечень признаваемых оценочных обязательств: оценочное обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом.

По состоянию на 31.12.2014 г. Обществом создано оценочное обязательство в размере 101 391 тыс. руб. по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом. Указанные изменения были отражены в бухгалтерском учете и отчетности Общества ретроспективно.

V. Сведения об отдельных активах и пассивах Общества

14. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Ведение бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется 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.

Бухгалтерский учет ведется Обществом в автоматизированных системах КСАУП Lexema и SAP ERP.

15. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на использование программного обеспечения, авторские права.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденных приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости активов и нормы амортизации. По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

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.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Комиссией на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов.

В учете Общества нет объектов нематериальных активов, по которым не установлен срок полезного использования.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2014 г. отражена стоимость патентов на изобретения в сумме 145 тыс. руб., стоимость товарных знаков в сумме 54 тыс. руб. с полностью погашенной стоимостью, но не списанных с бухгалтерского учета, используемых для получения экономических выгод.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размеров вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 7 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(в тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Всего, в том числе:	1 390 709	1 356 564	1 096 119
Программное обеспечение, лицензии на использование программного обеспечения, программного продукта	1 348 510	1 356 564	1 096 119
Лицензии на технологические процессы	42 199	-	-

16. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений полезных ископаемых (в том числе подземных вод, добываемых Обществом):

- а. расходы на приобретение права на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке, добыче

полезных ископаемых (формирующие стоимость лицензий) – приводят к созданию нематериальных поисковых активов;

- b. расходы, связанные с бурением скважины, созданием (приобретением) сооружений, оборудования, транспортных средств и т.п., используемых в процессе поиска, оценки и разведки месторождений - приводят к созданию материальных поисковых активов.

Прочие затраты (прямые и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические, геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении лицензионного участка после подтверждения коммерческой целесообразности добычи или признания добычи полезных ископаемых бесперспективной.

Документальным подтверждением коммерческой целесообразности добычи на участке недр служит протокол заседания секции Научно-технического совета блока геологии и разработки ОАО АНК «Башнефть» с решением о направлении проектной документации (проекта пробной эксплуатации) на рассмотрение и согласование в государственные органы. Нецелесообразность добычи также подтверждается протоколом Научно-технического совета блока геологии и разработки.

После подтверждения коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку недр, подлежат реклассификации:

- a. нематериальные поисковые активы переводятся в состав нематериальных активов;
- b. материальные поисковые активы переводятся в состав основных средств (незавершенного строительства).

Поисковые активы не амортизируются.

На каждую отчетную дату и в момент подтверждения коммерческой целесообразности добычи 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 подлежат комплекс объектов в пределах лицензионного участка. При наличии вышеуказанных обстоятельств проводится проверка поисковых активов на обесценение. В случае изменения стоимости поискового актива вследствие обесценения сумма уценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов полезных ископаемых, следующие расходы:

- a. расходы на региональные геологоразведочные работы, проводимые без существенного нарушения целостности недр, до момента получения лицензий и не связанные с получением лицензий, дающей право на выполнение работ по поиску и оценке месторождений полезных ископаемых на данном участке недр (геологические съемки, инженерно-геологические изыскания, научно-исследовательские, палеонтологические и другие работы, направленные на общее изучение недр, геологические работы по прогнозированию землетрясений, созданию и ведению мониторинга природной среды, иные работы);

- b. затраты по геологоразведочным работам на поисков-оценочном и разведочном этапах, не связанные с бурением разведочных и поисковых скважин, до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи на данном участке;
- c. расходы на разработку проекта пробной эксплуатации, возникающие до принятия решения о коммерческой целесообразности добычи или подтверждения нецелесообразности.

Таблица 8 Движение поисковых активов

(в тыс. руб.)

Наименование	2014 год	2013 год	2012 год
Поисковые материальные активы:			
Сальдо на начало года	586 726	46 096	1 560
Поступление	266 427	540 630	44 536
Перевод в состав НЗС в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	(317 897)	-	-
Обесценение	-	-	-
Прочее выбытие/списание	(157 503)	-	-
Сальдо на конец года	377 753	586 726	46 096
Поисковые нематериальные активы:			
Сальдо на начало года	5 070 823	4 750 382	-
Поступление	9	511 260	4 750 382
Перевод в состав НМА в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	-	(186 789)	-
Обесценение	-	-	-
Прочее выбытие/списание (в т.ч. выбытие в связи с переоформлением лицензий на ООО «НК ВОСТОК НАО» 4 513 655 т.р.)	(4 998 216)	(4 030)	-
Сальдо на конец года	72 616	5 070 823	4 750 382

Стоимость поисковых активов вследствие обесценения в течение 2014 г. не изменялась.

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

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.

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.

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 г. № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Общества, или Оператором ПИК (ХИК).

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.

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

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.

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2014 г. составила 194 195 612 тыс. руб. и увеличилась по сравнению с 2013 годом за счет ввода новых объектов. В течение 2014 года введено в действие объектов основных средств на сумму 41 691 181 тыс. руб.

Строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом. Объекты капитального строительства учитываются по фактической стоимости.

В 2014 году выполненный объем по капитальному строительству объектов составил 41 043 337 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное бурение составил 6 089 502 тыс. руб. (без учета НДС).

В 2013 году выполненный объем по капитальному строительству объектов составил 29 321 436 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное бурение составил 5 426 248 тыс. руб. (без учета НДС).

Таблица 9 Информация об объектах незавершенных вложений во внеоборотные активы

(в тыс. руб.)

Незавершенное строительство по видам активов	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Оборудование к установке	2 093 460	1 790 741	1 786 755

Незавершенное строительство по видам активов	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Незавершенное строительство	25 870 412	40 373 808	31 078 812
Итого	27 963 872	42 164 549	32 865 567

18. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

18.1. Операции Общества по финансовым вложениям

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Ценные бумаги сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, ежеквартально переоцениваются. Переоценка стоящих на балансе Общества ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производится.

Единицей финансовых вложений в целях бухгалтерского учета является:

Таблица 10 Единицы финансовых вложений

Единица финансовых вложений	Определение
Вклады в уставный (складочный) капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ)	Доля в уставном капитале каждой организации (в процентах)
Долевые ценные бумаги - акции акционерных обществ	Каждая единица ценной бумаги - акция
Облигации	Каждая единица ценной бумаги - облигация
Векселя	Каждая единица ценной бумаги - вексель
Ценные бумаги (за исключением акций акционерных обществ, облигаций, векселей)	Каждая единица ценной бумаги
Займы выданные, кроме сделок РЕПО	Каждый транш по договору займа (кредитной линии)
Займы, выданные по сделкам РЕПО	Каждый договор РЕПО
Приобретенные права требования (дебиторской задолженности)	Каждое право требования, вытекающее из конкретного договора, права по которому переуступлены

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета 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.

Краткосрочные банковские депозиты со сроком размещения не более трех месяцев не являются финансовыми вложениями и признаются денежными эквивалентами 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. Такие депозиты в бухгалтерском балансе отражаются по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Общество проводит проверку на обесценение финансовых вложений и в случае необходимости создает резерв под обесценение финансовых вложений. Создание и восстановление резерва под обесценение финансовых вложений относится на счет прочих доходов и расходов.

В бухгалтерском балансе сумма финансовых вложений Общества отражена за вычетом суммы резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты Общества (в составе прочих доходов или расходов).

В составе финансовых вложений Общества отсутствуют ценные бумаги, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг.

Ценные бумаги и иные финансовые вложения, обремененные залогом, отсутствуют.

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 80 494 683 тыс. руб. до 120 312 343 тыс. руб. произошло за счет:

- приобретения Обществом долей в Группе компаний «Бурнефтегаз» на сумму 23 797 175 тыс. руб., возврата акций АО «ОНК» на сумму 10 481 935 тыс. руб., дополнительного приобретения акций АО «ОНК» на сумму 127 255 тыс. руб., приобретения долей в компаниях, владеющих сетями АЗС, на сумму 7 906 303 тыс. руб. и прочих вложений, изменения долей в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ на сумму 1 509 000 тыс. руб.;

- увеличения начисления резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на сумму 1 318 407 тыс. руб.;

- увеличения задолженности по выданным займам на сумму 24 527 052 тыс. руб., в том числе ООО «Башнефть-Полюс» на сумму 16 199 236 тыс. руб., ООО «Бурнефтегаз» на сумму 3 500 000 тыс. руб., дочерним обществам ООО «Бурнефтегаз» на сумму 7 088 449 тыс. руб. (путем приобретения прав требований ранее выданных займов у третьих лиц), и уменьшения прочей задолженности на сумму (2 260 633) тыс. руб.;

- исключения внутренней задолженности в результате реорганизации Общества в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», созданного в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» на сумму 24 804 793 тыс. руб.;

- уменьшения суммы вложений в облигации E.M.I.S.FINANCE B.V - реклассификации их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 2 189 515 тыс. руб.;

- прочих изменений на сумму 91 090 тыс. руб.

Изменение краткосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 35 252 470 тыс. руб. до 11 574 023 тыс. руб. произошло за счет:

- предоставленных займов на сумму 11 044 911 тыс. руб., в том числе за счет реклассификации займа Bashneft Middle East Limited на сумму не менее 9 939 172 тыс. руб.;

- исключения внутренней задолженности за выданные займы в результате реорганизации Общества форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» на сумму 34 723 560 тыс. руб.;

- реклассификации суммы вложений в облигации E.M.I.S.FINANCE B.V и переводом их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора, доначислением их до номинальной стоимости на сумму 4 376 478 тыс. руб. и созданием резерва под обесценение финансовых вложений на эту сумму;

- прочих изменений на сумму 202 тыс. руб.

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2013 г. с 74 008 979 тыс. руб. до 80 494 683 тыс. руб. произошло за счет:

- дополнительного приобретения акций ОАО «ОНК» на сумму 10 062 681 тыс. руб., долей в ООО «Башнефть-Сервисные Активы» на сумму 4 398 071 тыс.

руб., приобретения долей в уставных капиталах прочих компаний на сумму 961 734 тыс. руб.;

- продажи Обществом акций ОАО «ОНК» на 10 362 680 тыс. руб., долей в ООО «Башнефть-Сервисные Активы» на сумму 6 262 071 тыс. руб., акций ОАО «Уфаоргсинтез» на сумму 5 426 903 тыс. руб., акций ОАО «Белкамнефть» на сумму 3 485 317 тыс. руб.;

- увеличения суммы выданных займов на 18 460 774 тыс. руб., в том числе ООО «Башнефть-Полюс» на сумму 10 034 714 тыс. руб., Bashneft Investments S.A. на сумму 7 396 863 тыс. руб., прочих на сумму 1 029 197 тыс. руб.;

- реклассификации сумм по финансовым векселям и перевода их в состав краткосрочных финансовых вложений на сумму 2 242 762 тыс. руб.;

- прочего увеличения на сумму 382 177 тыс. руб.

Изменение краткосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 33 877 174 тыс. руб. до 35 252 470 тыс. руб. произошло за счет:

- увеличения суммы выданных займов на 10 538 714 тыс. руб., в том числе за счет предоставления займов ЗАО Система-Инвест на сумму 13 123 560 тыс. руб., ООО «Башнефть-Регион» 5 300 000 тыс. руб., погашения займа ЗАО Система-Инвест на сумму 2 411 150 тыс. руб., ООО «Башнефть-Регион» 5 300 000 тыс. руб., прочего уменьшения на сумму 173 696 тыс. руб.;

- реклассификации сумм по финансовым векселям и перевода их в состав краткосрочных финансовых вложений на сумму 2 242 762 тыс. руб.;

- реализации финансовых векселей на сумму 11 406 180 тыс. руб., в том числе векселей ЗАО Система-Инвест на сумму 9 163 418 тыс. руб.

Расшифровка финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г. в табличной форме.

18.2. Операции по возврату акций ОАО «ОНК» в собственность Общества

В 2012 г. Обществом были приобретены акции ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (ОАО «ОНК»). Первоначальная стоимость финансового вложения сформирована в течение 2012-2013 гг. и составила 10 354 680 тыс. руб. (98% уставного капитала ОАО «ОНК»).

В сентябре 2013 г. акции ОАО «ОНК» были проданы ОАО «АФК «Система» по договору купли-продажи с рассрочкой оплаты на один год. Сумма сделки составила 6 200 000 тыс. руб., на сумму начислялись проценты из расчета 5% годовых от суммы фактической задолженности ОАО «АФК «Система» перед Обществом.

В связи с невыполнением условий договора по оплате Обществу стоимости проданных акций и процентов, Обществом было направлено требование в ОАО «АФК «Система» обеспечить возврат акций и выплату процентов, начисленных за период владения акциями. Требование Общества было удовлетворено.

19. Производные финансовые инструменты

Под производным финансовым инструментом (ПФИ) понимается договор, предусматривающий обязанность одной из сторон в будущем уплатить денежные суммы в зависимости от изменения стоимостных или иных показателей базисного актива, но не требующий существенных (по сравнению с ценой базисного актива) затрат на момент его заключения. Базисным активом производного финансового

инструмента могут являться ценные бумаги, имущество, имущественные права, биржевые товары, рубль, иностранная валюта, права требования по денежным обязательствам третьих лиц, процентные ставки, кредитные ресурсы и др.

На каждую отчетную дату производится оценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости. Все изменения в справедливой стоимости отражаются в составе прибылей и убытков отчетного периода.

Общество не использует финансовые инструменты срочных сделок для спекулятивных целей.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости, в течение 2014 г. учтены:

- a. валютно-процентный своп - сделка заключена Обществом в целях управления валютно-процентными рисками и оптимизации стоимости долгового портфеля Общества;
- b. валютно-обменный коллар с барьером - сделки заключались в июне 2014 года в целях управления валютным риском общества и снижения издержек общества от отрицательной переоценки справедливой стоимости сделки валютно-процентный своп в условиях ухудшения ситуации на финансовом рынке.

Доходы и расходы по операциям с производными финансовыми инструментами составили:

Таблица 11 Дохода и расходы Общества по операциям с ПФИ

Наименование	(в тыс. руб.)	
	2014 год	2013 год
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	1 046 470	1 072 370
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(5 434 309)	(615 695)

20. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев.

В составе прочих внеоборотных активов отражены:

- a. лицензии на право пользования недрами устанавливают совокупность прав недропользователя на конкретный лицензионный участок недр либо месторождение. Амортизация по лицензиям начисляется линейным способом. В бухгалтерском балансе лицензии на право пользования недрами отражаются по остаточной стоимости.
- b. катализаторы (вещества, изменяющие скорость реакций) признаются материально производственными запасами с учетом специфики участия в производственном процессе. Первоначальная стоимость катализаторов после принятия к учету не меняется. Стоимость катализатора, находящегося в эксплуатации в установках погашается ежемесячно в сумме начисляемого износа по специально составленному расчету. При начислении износа катализатора

- применяется способ списания стоимости пропорционально объему переработанного сырья, выработанной продукции.
- c. суммы перечисленных авансов и предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством и приобретением объектов основных средств, нематериальных активов отражаются в составе прочих внеоборотных активов.
 - d. расходы на приобретение внеоборотных активов, кроме тех, которые отражены в составе незавершенного строительства.
 - e. предоплаченные расходы в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.
 - f. активы, связанные с оценочными обязательствами по выполнению условий лицензионных соглашений в области недропользования в части ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель (далее Активы ARO (Asset Retirement Obligation – обязательство, связанное с выбытием актива)).

Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:

- a. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисково-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
- b. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.

В соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежит рекультивации земля, находящаяся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.

Актив ARO списывается на расходы по обычным видам деятельности посредством начисления амортизации пропорционально объему добычи.

В бухгалтерском балансе актив ARO отражается по остаточной стоимости за вычетом накопленной амортизации.

Таблица 12 Информация о прочих внеоборотных активах

(в тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов (Актив ARO)	2 489 538	2 620 955	4 424 953
Лицензии на право пользования недрами	2 229 608	2 638 829	2 600 800
Катализаторы со сроком эксплуатации более года (на складе, в эксплуатации)	2 885 193	3 162 368	2 417 048
Выданные авансы, предварительная оплата работ, услуг и пр., связанных со строительством объектов основных средств и пр.	818 162	227 141	1 774 876
Неисключительные права на программное обеспечение	988 651	345 058	408 949
Приобретение неисключительных прав на программное обеспечение	687 924	579 000	72 098

Прочие	185 707	312 876	337 289
ИТОГО	10 284 783	9 886 227	12 036 013

21. ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости согласно ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов».

Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Катализаторы признаются материально-производственными запасами с учетом специфики участия в производственном процессе. Катализаторы, переданные в эксплуатацию, срок службы которых превышает 12 месяцев, отражаются в составе прочих внеоборотных активов (см. пункт 20).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- a. готовая продукция – по средней себестоимости;
- b. покупные материально-производственные запасы (сырье, направляемое на переработку) - по средней себестоимости;
- c. покупные материально-производственные запасы (прочие) – по стоимости первых по времени приобретения (ФИФО);
- d. материально-производственные запасы, бывшие в употреблении - по стоимости первых по времени приобретения (ФИФО).

В перерабатывающих подразделениях, учет в которых ведется с применением SAP ERP, все движение полуфабрикатов, готовых продуктов в течение периода осуществляется по плановой себестоимости.

В соответствии с требованиями осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально-производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв создается на разницу между текущей рыночной стоимостью МПЗ и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создается по каждой номенклатурной единице, прошедшей ежегодную инвентаризацию и оставшейся на балансе согласно учетным данным по состоянию на 31 декабря отчетного года. Создание резерва по отдельным видам (группам) аналогичных или связанных запасов не допускается.

В бухгалтерском балансе стоимость материально-производственных запасов отражается за вычетом резерва, связанного с их обесценением.

Расшифровка запасов Общества приведена в таблице 4.1. «Наличие и движение запасов» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, отсутствуют.

Остатки незавершенного производства отражены в бухгалтерском балансе по фактической себестоимости.

22. *ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ*

Дебиторская и кредиторская задолженность Общества отражается в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями заключенных договоров. Дебиторская задолженность по перечисленным авансам и предварительной оплате работ, услуг, связанных со строительством и приобретением объектов основных средств, нематериальных активов, отражается в составе прочих внеоборотных активов.

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 резерва отсутствовала уверенность в получении оплаты (погашения), созданы резервы по сомнительным долгам.

Расчет резервов по сомнительным долгам осуществляется 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 оценки вероятности получения долга. Резерв по задолженности дочерних и зависимых обществ перед Обществом (за исключением обществ, в отношении которых введена процедура банкротства) не создается.

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражена за вычетом суммы резерва.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней; перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда по условиям договора срок до ее погашения становится меньше 365 дней. В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Расшифровка дебиторской и кредиторской задолженности, а также суммы резерва по дебиторской задолженности приведена в разделе 5 «Дебиторская и кредиторская задолженность» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г. в табличной форме.

Дебиторская задолженность Общества за 2014 год уменьшилась на 14 657 277 тыс. руб. и составила 54 374 997 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. уменьшением задолженности покупателей за поставку нефти и нефтепродуктов на сумму 7 246 827 тыс. руб.;
- b. уменьшением задолженности в связи с возвратом акций ОАО «ОНК» в сумме 6 200 000 тыс. руб.;
- c. уменьшением задолженности по договорам комиссии на сумму 4 678 646 тыс. руб.;
- d. уменьшением задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами на сумму 1 694 801 тыс. руб.;
- e. уменьшение прочей задолженности в сумме 1 278 748 тыс. руб.;

- f. увеличением задолженности по авансам таможене на сумму 3 808 292 тыс. руб.;
- g. увеличением суммы начисленных процентов по долгосрочным займам, выданным дочерним компаниям ООО «Бурнефтегаз» в сумме 2 633 453 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества за 2014 год увеличилась на 17 375 109 тыс. руб. и составила 96 806 636 тыс. руб.

Увеличение кредиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. увеличением задолженности по авансам полученным за нефтепродукты в сумме 13 542 174 тыс. руб.;
- b. увеличением задолженности по налогам и сборам в сумме 6 201 517 тыс. руб.;
- c. увеличением задолженности перед ООО «Башнефть–Полюс» в части расчетов за недвижимое имущество, по которому на отчетную дату получены денежные средства, но не произошел переход прав собственности (не окончена процедура государственной регистрации перехода права собственности), в сумме 6 275 523 тыс. руб.;
- d. увеличением прочей задолженности в сумме 556 120 тыс. руб.;
- e. уменьшением задолженности перед таможеней за отгруженные на экспорт нефтепродукты в сумме 2 460 951 тыс. руб.;
- f. уменьшением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за поставку нефти, выполненные строительные работы в сумме 6 739 274 тыс. руб.

Дебиторская задолженность Общества за 2013 год уменьшилась на 1 508 818 тыс. руб. и составила 69 032 274 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. уменьшение расчетов с учредителями на сумму 4 534 483 тыс. руб.
- b. уменьшением задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами на сумму 1 091 296 тыс. руб.;
- c. уменьшением задолженности покупателей за поставку нефти и нефтепродуктов на сумму 1 003 105 тыс. руб.;
- d. уменьшение прочей задолженности в сумме 1 268 439 тыс. руб.;
- e. увеличением задолженности по авансам таможене на сумму 5 298 768 тыс. руб.;
- f. увеличением суммы начисленных процентов по краткосрочным займам, выданным Системе - Инвест ЗАО в сумме 1 089 737 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества за 2013 год увеличилась на 18 148 024 тыс. руб. и составила 79 431 527 тыс. руб.

Увеличение кредиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. увеличением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за выполненные строительные работы в сумме 6 071 302 тыс. руб.;
- b. увеличением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за оказанные прочие услуги и работы в сумме 5 747 237 тыс. руб.
- c. увеличением задолженности перед таможеней за отгруженные на экспорт нефтепродукты в сумме 4 369 986 тыс. руб.;

- d. увеличением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за оказанные поставки нефти и нефтепродуктов в сумме 2 343 724 тыс. руб.;
- e. увеличением прочей задолженности в сумме 1 779 226 тыс. руб.;
- f. уменьшением задолженности по авансам по реализации нефтепродуктов в сумме 2 163 451 тыс. руб.

23. ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ

Сумма дебиторской задолженности покупателей, обеспеченная открытием аккредитива, составила:

- a. по состоянию на 31.12.2014 г. – 5 832 989 тыс. руб.;
- b. по состоянию на 31.12.2013 г. - 12 866 978 тыс. руб.;
- c. по состоянию на 31.12.2012 г. - 11 750 844 тыс. руб.

Полная сумма полученных обеспечений отражена в таблице 8 «Обеспечения обязательств» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г. в табличной форме.

24. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» в бухгалтерском балансе отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных организациях, в операционных и иных кассах, депозитные вклады, признанные денежными эквивалентами (со сроком размещения не более трех 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).

25. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов Общества числятся активы, не нашедшие отражения в иных строках бухгалтерского баланса.

Таблица 13 Прочие оборотные активы Общества

(в тыс. руб.)

Наименование оборотного актива	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договору генподряда	2 596 880	-	-
Расчеты по НДС, начисленному с авансов и прочий	2 223 185	1 156 284	1 342 562
Акцизы	477 703	1 449 703	665 547
Предоплаченные расходы на срок до 12 месяцев	170 376	110 794	62 454
Недостачи и потери от порчи ценностей	36 225	44 163	53 631
ИТОГО	5 504 369	2 760 944	2 124 194

Формирование в бухгалтерском учете информации о доходах, расходах и финансовых результатах Общества по договорам строительного подряда при условии, если длительность выполнения последних составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н с изменениями и дополнениями.

Выручка определяется отдельно, по каждому объекту строительства (далее «объекту») указанному в договоре подряда. Способ определения выручки – «по мере готовности».

При определении выручки способом «по мере готовности», используется способ определения степени завершенности работ по договору (объекту) на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору (объекту), путем подсчета доли понесенных расходов в стоимостном выражении в расчетной величине общих расходов по договору (объекту).

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно (например, на начальном этапе исполнения договора, когда уточняются условия договора, касающиеся величины расходов, возмещаемых заказчиком, отсутствует проектно-сметная документация и т.п.) выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов.

26. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями заключенных договоров.

Задолженность по полученному кредиту или займу и начисленным процентам признается краткосрочной, если на основании условий договора обязательства по ее погашению возникают в течение ближайших 12 месяцев после отчетной даты.

В бухгалтерском учете расход по процентам отражается ежемесячно, независимо от периодичности выплаты процентов в соответствии с условиями договора кредита или займа. Дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно в момент их возникновения.

Дополнительные расходы по займам в течение отчетного периода относятся на финансовые результаты отчетного периода.

В бухгалтерском балансе задолженность по кредитам и займам отражается с учетом начисленных процентов.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2014 году, были направлены на общие корпоративные цели.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам и займам Общества за отчетный период, составила 11 347 933 тыс. руб. По сравнению с прошлым годом задолженность по процентам увеличилась на сумму 167 304 тыс. руб.

Таблица 14 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(в тыс. руб.)

Наименование	Сроки погашения	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Долгосрочные кредиты и займы, в том числе:		129 744 144	79 192 839	92 876 104
- облигации	2016-2023 гг.	45 282 929	45 282 929	25 282 929
- кредиты в рублях	2016-2019 гг.	80 700 000	20 000 000	60 000 000
- кредиты в долларах США	2016 г.	3 761 215	13 909 910	7 593 175
Краткосрочные кредиты и займы, в том числе:		28 556 129	13 408 402	18 016 281
- облигации		11 481 206	4 378 016	420 537
- кредиты в рублях		75 911	25 164	17 594 259
- кредиты в долларах США		16 999 012	9 005 222	1 485
ИТОГО		158 300 273	92 601 241	110 892 385

Суммы кредитов и займов, недополученных по состоянию на 31.12.2014г. по заключенным кредитным договорам и договорам займа, отсутствуют.

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

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.

В состав денежных средств и денежных эквивалентов Общества включены:

- a. денежные средства в кассе;
- b. денежные средства на расчетных счетах;
- c. денежные средства на валютных счетах;
- d. денежные средства на прочих специальных счетах в банках;
- e. денежные эквиваленты.

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.

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 операционных, инвестиционных и финансовых потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными потоками не являются:

- a. платежи денежных средств, связанных с инвестированием их в денежные эквиваленты;

- b. поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов за исключением начисленных процентов;
- c. валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операций);
- d. обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операций);
- e. 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.

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:

- a. денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- b. косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными эквивалентами признаются:

- a. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
- b. 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;
- c. векселя банков России, используемые при расчетах за товары, выполненные работы, оказанные услуги, со сроком гашения до 3 месяцев, в том числе приобретенные Обществом.

Таблица 15 Сумма денежных потоков по прочим поступлениям и платежам от текущих операций за 2013 и 2014 годы

Наименование	(в тыс. руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Прочие поступления всего:	56 067 187	1 977 448
в том числе:	41 063 228	
- итоговая сумма НДС		-
- расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	5 342 971	260 147
- курсовая разница по операциям, связанным с реализацией валюты (при исключении двойного оборота)	4 143 896	685 491
- оплата по договору новации	3 434 250	-
- суммы, причитающиеся от кредитных организаций за пользование остатками средств, находящихся на счетах организации	500 216	127 721
- возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных	159 261	472 345

фондов		
- прочие	1 423 365	431 744
Прочие платежи всего:	(236 499 402)	(204 843 082)
в том числе:		
- расчеты с прочими дебиторами (кредиторами), в том числе расчеты с таможней	(157 479 910)	(125 909 568)
- расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	(69 353 930)	(61 044 246)
- в том числе по налогу на добычу полезных ископаемых	(67 130 014)	(59 171 679)
- итоговая сумма НДС	-	(1 544 106)
- расчеты с внебюджетными фондами	(2 649 870)	(2 213 556)
- оплата по договору новации	(2 345 262)	-
- согласно решению из прибыли предприятия (благотворительность)	(1 392 897)	(35 124)
- итоговая сумма акциза	(970 872)	(10 563 315)
- внесение вклада в имущество дочерних/зависимых обществ	(749 485)	(1 902 678)
- прочие	(1 557 176)	(1 630 489)

VII. Налоговая задолженность Общества

В бухгалтерском учете Общества суммы налогов и сборов отражаются по состоянию на дату их начисления.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работу, услуг, составил в 2014 г. 66 247 699 тыс. руб., в 2013г. 60 179 538 тыс. руб.

Экспортная пошлина была начислена в 2014г. в сумме 150 951 895 тыс. руб., в 2013г. – в сумме 123 549 971 тыс. руб.

Таблица 16 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

(в тыс. руб.)

Задолженность по видам налогов	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов, в том числе:	417 687	1 263 379	2 354 675
Налог на прибыль	86 868	148 066	1 884 941
Налог на добавленную стоимость (НДС)	16 971	789 238	419 013
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	304 692	320 336	39 308
Задолженность государственных внебюджетных фондов	9 156	5 739	11 413
Кредиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов, в том числе:	14 263 412	8 177 835	7 361 321
Налог на добычу полезных ископаемых	4 587 266	5 455 016	4 675 644
Налог на добавленную стоимость (НДС)	4 069 935	730	19
Акцизы	3 641 848	2 105 096	1 995 209
Налог на прибыль	1 524 315	14 397	42 109
Прочая кредиторская задолженность по налогам и сборам	376 537	423 145	493 908
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	63 511	179 451	154 432

Увеличение кредиторской задолженности по НДС связано с реализацией имущества в ООО «Башнефть-Полюс» в связи с передачей лицензии на месторождение им.Требса и им.Титова; по акцизам – с ростом выработки подакцизных нефтепродуктов, увеличение отгрузки на внутренний рынок, повышением ставки акцизов; по налогу на прибыль - за счет переплаты по налогу.

Сумма задолженности по налогу прибыль разворачивается в отчетности из-за представления налоговой декларации по обособленным подразделениям в разные инспекции и наличия переплаты (задолженности) в разных инспекциях.

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013, 2012 годов Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам. Выездная налоговая проверка Общества проведена по 2012 год включительно.

В соответствии с положением главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены на 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение, поскольку расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

VIII. Сведения о капитале Общества

27. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составил 180 359 тыс. руб. (см.пункт 44), в том числе:

- а. обыкновенные акции на сумму 150 570 662 тыс. руб.;
- б. привилегированные акции на сумму 29 788 012 тыс. руб.

Таблица 17 Информация об акциях Общества

Показатель	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Количество акций, выпущенных акционерным обществом и полностью оплаченных, шт.	180 358 674	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, руб.	11 017 228	65 677 543	65 677 543

По состоянию на 31.12.2014 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.

В соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров № 37 от 10.06.2014 г. приняты решения:

- а. часть чистой прибыли в размере 37 480 880 тыс. руб. направить на выплату дивидендов по результатам 2013 финансового года:
 - по обыкновенным акциям Общества в размере 211 рублей на одну обыкновенную акцию;
 - по привилегированным акциям Общества типа «А» в размере 211 рублей на одну привилегированную акцию.
- б. оставшуюся часть чистой прибыли оставить нераспределенной.

Использование нераспределенной прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, на основании решения собрания акционеров Общества. Часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, отражается в бухгалтерском балансе по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Величина нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2014 г. составила 126 893 877 тыс. руб. Изменение по сравнению с величиной нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2013 г. произошло за счет:

- начисленных дивидендов в сумме 37 480 880 тыс. руб.;
- списания собственных акций ОАО АНК «Башнефть» в уменьшение уставного капитала в сумме 37 897 394 тыс. руб.;
- полученной прибыли отчетного года в сумме 65 272 010 тыс. руб.;
- восстановления прибыли за счет выбытия ОС с переоценкой в сумме 84 355 тыс. руб.;
- восстановления прибыли, распределенной в пользу акционеров и не востребованной ими в установленные сроки в сумме 46 403 тыс. руб.

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.

Резервный капитал образован в соответствии с законодательством в размере не менее 15% от его уставного капитала. По состоянию на 31.12.2014 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 34 108 тыс. руб.

Ценные бумаги с разводняющим эффектом по состоянию на 31.12.2014 г. отсутствуют.

28. СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ

В соответствии с протоколом внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК «Башнефть» №36 от 03.02.2014 г. и в связи с реорганизацией ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест» принято решение о выкупе Обществом по требованию акционеров, которые голосовали против принятия решения о реорганизации, либо не принимали участия в голосовании по данному вопросу, всех или части принадлежащих им акций в порядке, предусмотренном ст.75, 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В результате реорганизации Обществом выкуплены акции по требованию акционеров:

- а. обыкновенные акции в количестве 2 724 173 штуки на сумму 5 402 035 тыс. руб.;

б. привилегированные акции в количестве 8 885 866 штук на сумму 12 466 870 тыс. руб.

Выкупленные акции были частично списаны за счет добавочного капитала Общества и нераспределенной прибыли прошлых лет. Общее количество выкупленных у акционеров и не списанных акций по состоянию на 31.12.2014 г. составило 2 724 173 штуки обыкновенных акций на сумму 5 402 035 тыс. руб.

29. ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА

Общее количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2012 г. составило 37 562, по состоянию на 31.12.2013 г. составило 35 640, по состоянию на 31.12.2014 г. составило 35 080.

Акционером Общества, владеющим не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2014 г. является российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом – 73,94% уставного капитала и 84,40% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть».

По факту вступления в силу решения Арбитражного суда г. Москвы акции ОАО АНК «Башнефть» переданы Федеральному агентству по управлению государственным имуществом. Согласно уведомлению от реестродержателя (ОАО «Реестр») смена контролирующего акционера Общества произошла 09.12.2014 г. До 08.12.2014 г. включительно контролирующим акционером Общества являлось ОАО АФК "Система".

30. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составили 126 719 569 тыс. руб.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2014 г. превышают его уставный капитал на 126 539 210 тыс. руб.

IX. Сведения о доходах и расходах Общества

31. ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество вместе с его дочерними и зависимыми обществами (далее - Группа компаний ОАО АНК «Башнефть») является вертикально-интегрированной нефтяной компанией. Основными видами деятельности Группы компаний ОАО АНК «Башнефть» являются добыча и реализация нефти и газа, производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в России и за рубежом.

С целью принятия решений о распределении ресурсов внутри Общества, оценки результатов деятельности Общества управленческая информация формируется в отношении Группы компаний ОАО АНК «Башнефть» в целом. Учитывая тот факт, что управление Обществом как отдельным юридическим лицом невозможно отделить от управления Группой компаний ОАО АНК «Башнефть», принятие управленческих решений и распределение ресурсов

осуществляется уполномоченными лицами на уровне Группы компаний ОАО АНК «Башнефть» в целом. Отдельная управленческая отчетность Общества, отражающая величину активов, обязательств по сегментам, не составляется. Информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной отчетности Группы компаний ОАО АНК «Башнефть» по МСФО.

32. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОТ ПРОДАЖ

Доходы от продажи продукции (товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг) отражаются в бухгалтерской отчетности за вычетом сумм налогов и сборов, предъявленных в соответствии с законодательством о налогах и сборах покупателю продукции, товаров, работ, услуг.

Данные о выручке, себестоимости, коммерческим расходам раскрываются в Отчете о финансовых результатах по каждому отчетному сегменту.

- а. продажа нефти (добытой на лицензионных участках, полученных ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»);
- б. продажа нефтепродуктов (продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции));
- с. продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Доходы, связанные с предоставлением во временное пользование активов Общества по договору аренды (лизинга), включаются в состав доходов от обычных видов деятельности независимо от срока действия договора аренды.

Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место. Расходами Общества признаются расходы, связанные с изготовлением продукции (в том числе добычей полезных ископаемых) и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, также расходы организации, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Распределение суммы коммерческих расходов между объектами учета производится расчетным методом исходя из объемов реализации нефти на экспорт и на внутренний рынок.

Таблица 18 Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по направлениям продаж

(в тыс. руб.)

Наименование	Объем продаж за 2014 год			Объем продаж за 2013 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	4 081 152	138 228 794	142 309 946	5 663 826	108 010 617	113 674 443
Нефтепродукты	192 584 781	228 291 993	420 876 774	173 083 527	217 872 275	390 955 802
ИТОГО	196 665 933	366 520 787	563 186 720	178 747 353	325 882 892	504 630 245

В составе коммерческих расходов учитываются расходы, связанные с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг. Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции,

товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу отчетного месяца. Распределение суммы коммерческих расходов между объектами учета производится расчетным методом исходя из объемов реализации нефти на экспорт и на внутренний рынок, за исключением:

- а. расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией нефтеналивной эстакады в ПИК «Добыча»;
- б. расходов, связанных с содержанием, эксплуатацией, обслуживанием узлов учета в пункте приема и сдачи нефти в ОАО «Уфанефтехим»;
- с. расходов, связанных с содержанием, эксплуатацией, обслуживанием узлов учета в пункте приема и сдачи нефти «Александровское».

Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения, нефтебазы или АЗС) также являются коммерческими расходами. Коммерческие расходы сбытовых подразделений Общества списываются по вариантам реализации пропорционально доле соответствующих доходов в суммарном объеме всех доходов. На конец отчетного периода на счете учета коммерческих расходов в розничной и мелкооптовой торговле остаются расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров.

Таблица 19 Коммерческие расходы Общества

(в тыс. руб.)

Наименование	Коммерческие расходы за 2014 год			Коммерческие расходы за 2013 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	50 184	77 672 001	77 722 185	156 847	58 507 407	58 664 254
Нефтепродукты	9 915 574	96 849 591	106 765 165	6 407 965	88 472 454	94 880 419
ИТОГО	9 965 758	174 521 592	184 487 350	6 564 812	146 979 861	153 544 673

В составе управленческих расходов Общества учитываются общехозяйственные расходы Управления и филиалов Общества. Ежемесячно такие расходы списываются в дебет субсчета 90.05 «Себестоимость управленческих расходов» счета 90 «Продажи».

33. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

В составе прочих расходов и доходов свернуто отражены суммы по операциям купли-продажи иностранной валюты, уступки прав требований, курсовым разницам, доходам и расходам по производным финансовым инструментам, по начислению и восстановлению резервов и оценочных обязательств.

Для расчетов валютных активов и обязательств используется курс, установленный ЦБ РФ по состоянию на 31.12.2014 г. по соответствующей валюте.

Таблица 20 Величина курсовых разниц по операциям пересчета выраженных в иностранной валюте стоимости активов и обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2014 год	За 2013 год
Курсовая разница по прочим финансовым активам, за исключением дебиторской и кредиторской задолженности	17 968 633	384 466
Курсовая разница по дебиторской и кредиторской задолженности	(8 599 572)	69 074
Итого	9 369 061	453 540

Таблица 21 Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.2340, 2350 формы 2 «Отчет о финансовых результатах»)

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2014 год	За 2013 год
Итого прочие доходы, в том числе:	47 556 888	41 763 700
Доходы от продажи основных средств, доходы от реализации прочего имущества, доходы от реализации оборудования	16 838 512	6 231 408
Доходы от возврата акций ОАО "ОНК"	10 354 680	-
Курсовые разницы	9 369 061	453 540
Передача выполненных работ в ООО «Башнефть-Полюс», ООО Восток НАО ранее отраженных в ОАО АНК «Башнефть», в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами (в т.ч. соглашение о замене стороны)	5 597 728	-
Доходы от реализации валюты	4 143 886	685 491
Прибыль прошлых лет, признанная в отчетном году	343 080	194 109
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений	157 784	902 024
Доходы от реализации ценных бумаг	-	28 345 287
Доход при передаче акций дочернего общества (разница между стоимостью акций в бухгалтерском учете Общества и рыночной стоимостью по Отчету оценщика)	-	2 926 647
Прочие	752 157	2 025 194
Итого прочие расходы, в том числе:	(45 474 078)	(45 112 116)
Расходы от продажи основных средств, расходы от реализации прочего имущества, расходы от реализации оборудования	(16 844 000)	(4 763 051)
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений, резерва по ССДН	(6 524 641)	(291 065)
Расходы от возврата акций ОАО "ОНК"	(6 200 000)	-
Расходы, связанные с выбытием НМА, нематериальных поисковых активов в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами	(4 897 568)	-
Доходы или расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(4 387 839)	-
Благотворительные цели, расходы социального характера	(1 583 499)	(254 602)
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	(718 487)	(721 565)
Передача выполненных работ в ООО «Башнефть-Полюс», ООО Восток НАО ранее отраженных в ОАО АНК «Башнефть», в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами (в т.ч. соглашение о замене стороны)	(576 739)	-
Расходы по ликвидации, списанию непродуктивных разведочных и эксплуатационных скважин	(534 240)	(588 843)
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	(312 384)	(244 710)
Расходы, связанные со списанием ТМЦ, не пригодных к дальнейшему использованию	(93 001)	(580 389)

Вклад участника в имущество организаций для увеличения чистых активов	(485)	(2 651 678)
Расходы по созданию оценочных обязательств на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель, включая амортизацию дисконта	(598 464)	(875 915)
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	-	(31 604 690)
Прочие	(2 202 731)	(2 535 608)

34. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)

Потребление энергоресурсов по Обществу 2014 г. изменилось незначительно по сравнению с 2013 г.

Таблица 22 Потребление энергоресурсов Обществом

Наименование	(в тыс. руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Электрическая энергия	5 855 171	5 829 810
Тепловая энергия	4 191 620	3 625 249
Газ природный	647 181	704 210
Прочие	694 033	399 411

Х. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

35. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Сумма текущего налога на прибыль составляет 15 114 064 тыс. руб. Ставка налога, используемая при расчете налога на прибыль, отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 23 Расчет налога на прибыль

Наименование показателя	(в тыс. руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Условный расход по налогу на прибыль	16 596 639	17 279 640
Отложенные налоговые активы	738 378	617 007
Отложенные налоговые обязательства	(2 713 609)	(2 311 057)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	492 656	(344 028)
Текущий налог на прибыль	15 114 064	15 241 562

36. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В результате применения различных правил признания доходов и расходов между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью отчетного периода

возникают постоянные и временные разницы, которые приводят к возникновению постоянных и отложенных налоговых активов и обязательств. Постоянные и отложенные налоговые активы и обязательства признаются организацией в том отчетном периоде, в котором возникает постоянная и временная разница.

В бухгалтерском балансе отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто: отложенные налоговые активы - в составе внеоборотных активов, отложенные налоговые обязательства – в составе долгосрочных обязательств. Постоянные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто в Отчете о финансовых результатах.

Таблица 24 Сумма разниц, формирующих отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2014 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	2 463 280	1 720 140
Налогооблагаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	13 568 045	11 555 285
Вычитаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	3 691 890	3 085 035

Расшифровка сумм отложенных налоговых активов и обязательств, списанных в связи с выбытием активов или вида обязательств представлена в нижеследующих таблицах.

Таблица 25 Сумма отложенного налогового актива, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование вида отложенного налогового актива	Изменение за 2014 г.	Изменение за 2013 г.
Реализация недвижимости	1 141 493	(2 895)
Изменения в обязательстве ARO	148 705	175 183
Списание кредиторской задолженности	(260)	308
Продажа амортизируемого имущества	(645)	82 986
Реализация имущества, имущественных прав	(1 574)	152
Начисление резервов	(437 989)	(194 980)
Итого	849 730	60 754

Таблица 26 Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование вида отложенного налогового обязательства	Изменение за 2014 г.	Изменение за 2013 г.
Реализация недвижимости	1 120 058	248
Списание дебиторской задолженности	-	(33 392)

Итого	1 120 058	(33 144)
-------	-----------	----------

37. *ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, ШАНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ*

Расшифровка сумм доначислений налогов, санкций и иных обязательных платежей, отраженных по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах представлена в таблице.

Таблица 27 Расшифровка строки 2460 «Прочие» Отчета о финансовых результатах

Наименование показателя	(в тыс. руб.)	
	За 2014 год	За 2013 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	189 631	(543 901)
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	16 288	(17)
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды	(824 357)	462 523
Начисление пени по налогу на прибыль	2 077	(991)
Начисление пени по другим налогам	(5 449)	(7 346)
Прочие	(75)	(2)
ИТОГО	(621 885)	(89 734)

XI. Резервы и оценочные обязательства Общества.

38. *РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*

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 Минфина РФ от 13.12.2010 №167н, и «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н.

В бухгалтерском учете Общества созданы следующие оценочные резервы:

- a. 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)
- h. резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (ССДНИ)

Расшифровка резервов приведена в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 г.

Расшифровка оценочных обязательств Общества приведена в разделе 7 «Оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г. в табличной форме.

39. РЕЗЕРВЫ, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество формирует следующие резервы за счет расходов по обычным видам деятельности:

- а. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков создается ежемесячно по состоянию на отчетную дату. В сумму резерва включаются страховые взносы в страховые фонды (ПФ РФ, ФСС РФ, ФОМС) и отчисления на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний. Суммы начисленных отпускных (в том числе по переходящим отпускам, компенсации за неиспользованный отпуск при увольнении, денежная компенсация дополнительных дней отпуска) целиком списываются за счет начисленного оценочного обязательства.
- б. Резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год. Создание резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год производится на основании утвержденного руководителем Общества Расчета годовой суммы резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии производится в соответствии с Положением «О премировании работников». Размер резерва определяется с учетом начисления страховых взносов во внебюджетные фонды на сумму вознаграждения и величины районного коэффициента.
- в. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения создается единовременно на основании специального расчета и отражается в бухгалтерском учете до 31 декабря текущего года включительно. Размер резерва определяется как сумма предполагаемых выплат участникам Программы долгосрочного материального поощрения. Основанием для выплат участникам Программы является дополнительное соглашение к трудовому договору. В сумму резерва включаются страховые взносы.

Таблица 28 Резервы, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.	По состоянию на 31.12.2012 г.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	550 378	553 491	555 486
Резерв на выплату вознаграждений по итогам года	259 297	1 056 119	1 337 050
Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	-	980 794	1 420 142
Итого	809 675	2 590 404	3 312 678

40. *ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ARO).*

Оценочное обязательство возникает:

- a. из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- b. в результате действий организации, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений организации указывают другим лицам, что организация принимает на себя определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- a. у организации существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой организация не может избежать. В случае, когда у организации возникают сомнения в наличии такой обязанности, организация признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- b. уменьшение экономических выгод организации, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- c. величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Расчет суммы оценочного обязательства ARO для целей учета по РСБУ осуществляется в порядке, принятом для формирования МСФО отчетности.

Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:

- a. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисково-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
- b. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.

Также в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежит рекультивация земли, находящиеся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.

Для вышеуказанных объектов в учете и отчетности признаются оценочные обязательства на ликвидацию нефтегазодобывающих объектов и рекультивацию земли.

Увеличение величины оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости на последующие отчетные даты по мере приближения срока исполнения (проценты) признается прочим расходом Общества и отражается в корреспонденции со счетом «Прочие доходы и расходы».

Отражение в учете фактически произведенных расходов по ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель, занятых нефтегазодобывающими активами, производится за счет списания ранее признанного обязательства ARO.

Обоснованность признания и величина оценочного обязательства подлежат проверке и инвентаризации Обществом в конце каждого отчетного года.

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 и в бухгалтерском балансе отражается в составе долгосрочных обязательств Общества.

Таблица 29 Обязательство на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (оценочное обязательство ARO)

Наименование резерва	(в тыс. руб.)		
	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (долгосрочные)	6 822 134	6 144 873	7 062 143
Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (краткосрочные)	508 423	573 578	584 391
Итого	7 330 557	6 718 451	7 646 534

41. РЕЗЕРВ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СУДЕБНЫМ ДЕЛАМ С НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ ИСХОДОМ.

Существенными судебными делами для создания оценочного обязательства являются любые гражданские, арбитражные, административные, трудовые и иные дела/споры, рассматриваемые в отношении Общества в судах общей юрисдикции, арбитражных, третейских судах и иных специально уполномоченных органах (органы валютного контроля, антимонопольные органы и т.п.) по искам/заявлениям, предъявленным третьими лицами к Обществу в соответствии с указанными ниже критериями (категориями):

- а. вне зависимости от суммы возможных расходов (обязательств) Общества в случае исхода данного дела не в пользу Общества:
 - споры с антимонопольными органами и споры, рассматриваемые в антимонопольных органах;
 - споры с иными органами государственной власти (кроме налоговых и антимонопольных);
 - споры, имеющие репутационный характер;
 - корпоративные споры;
- б. любые иные дела (споры), сумма возможных расходов (обязательств) по которому превышает 7,5 млн. руб.

Анализ существенных судебных дел на отчетную дату проводится профильным подразделением Общества. На основании экспертной оценки профильного подразделения Общества определяется вероятность неблагоприятного для Общества исхода дела и возникновения в его результате обязательства:

- а. низкая вероятность: до 20% включительно

- b. умеренная вероятность: более 20% до 50% включительно;
- c. высокая вероятность: более 50%.

Оценочные обязательства по судебным делам с низкой и умеренной степенью вероятности в бухгалтерском учете Общества не создаются. Общество создает оценочное обязательство по судебным делам с высокой вероятностью неблагоприятного исхода дела ежегодно по состоянию на отчетную дату на основании организационно-распорядительного документа Общества и расчета суммы оценочного обязательства по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом.

В отчетности сумма резерва по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом отражена ретроспективно.

Таблица 30 Обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (краткосрочные)	101 391	135 544	11 250
Итого	101 391	135 544	11 250

ХII. Сведения о реорганизации Общества в форме присоединения в 2014 году

42. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Принятое решение о реорганизации Общества в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест», зафиксировано в протоколе внеочередного общего собрания акционеров № 36 от 03.02.2014 г.

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.

43. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПЕРЕДАННЫЕ ОБЩЕСТВУ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ

Передача активов и обязательств осуществлена по передаточному акту, оформленному по состоянию на 04.05.2014 г.

Таблица 31 Переданные активы и обязательства в результате реорганизации

(в тыс. руб.)		
АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	Код строки баланса	ЗАО «Башнефть-Инвест»
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Финансовые вложения (акции ОАО АНК Башнефть)	1170	80 669 755
Итого по разделу I	1100	80 669 755
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Итого по разделу II	1200	-
ИТОГО АКТИВЫ	1600	80 669 755
АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	Код строки баланса	ЗАО «Башнефть-Инвест»
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Итого по разделу IV	1400	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Заемные средства (ОАО АНК «Башнефть»)	1510	36 930 220
Итого по разделу V	1500	36 930 220
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1700	36 930 220

Информация о сопоставимых показателях отчетности не раскрывается в связи с тем, что ЗАО «Башнефть-Инвест» присоединилась к Обществу сразу после выделения из ЗАО «Система-Инвест».

44. ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА.

Величина уставного капитала Общества до реорганизации составляла 227 384 465 руб.

В связи с тем, что все акции ЗАО «Башнефть-Инвест», размещаемые при его создании, были приобретены ОАО АНК «Башнефть», такие акции в результате реорганизации в форме присоединения погашаются в соответствии с пп.2 п.4 ст.17 Федерального закона «Об акционерных обществах». Акции ОАО АНК «Башнефть», принадлежащие ЗАО «Башнефть-Инвест», подлежат погашению в соответствии с пп.3 п.4 и п.4.1 ст.17 Федерального закона «Об акционерных обществах». В результате погашения указанных акций ОАО АНК «Башнефть», уставный капитал Общества уменьшен на 47 025 791 руб.

Таблица 32 Движений акций в результате реорганизации Общества

Акции	Количество акций в УК по состоянию на 01.01.2014г.	Справочно:		Уменьшение УК	Количество акций в УК по состоянию на 31.12.2014г.
		Акции, выкупленные по требованию акционеров	Акции, полученные от ЗАО «Башнефть-Инвест»		
Обыкновенные акции	188 710 587	2 724 173	38 139 925	(38 139 925)	150 570 662
Привилегированные акции	38 673 878	8 885 866	-	(8 885 866)	29 788 012
ИТОГО	227 384 465	11 610 039	38 139 925	(47 025 791)	180 358 674

Величина добавочного капитала Общества в результате реорганизации увеличилась на 18 934 742 147 руб. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций. Добавочный капитал общества использован на списание собственных акций Общества, полученных в результате присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест».

ХIII. Сведения об экологической деятельности Общества (неаудируемая информация)

45. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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».

46. ПОКАЗАТЕЛИ И ПОЯСНЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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 в 2013 г. 4,2 млрд. руб., в 2014 г. 9,3 млрд. руб.

Поступления средств государственной помощи или от сторонних организаций отсутствуют.

Санкции, начисленные за несоблюдение норм законодательства РФ по охране окружающей среды за 2013 г. составили 1,6 млн. руб., в 2014 г. – 0,3 млн. руб.

Платежи (нормативные, сверхнормативные), начисленные (ожидаемые) за загрязнение окружающей природной среды (в том числе воздух, отходы) за 2013 г. составили 54,1 млн. руб., за 2014 г. – 78,5 млн. руб.

Существенные факторы, препятствующие осуществлению экологической деятельности – высокая стоимость инноваций.

47. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Увеличение процента утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на объектах добычи Общества играет важную роль в снижении негативного воздействия на атмосферный воздух. 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 сегодняшний день по этой программе освоено 2,8 млрд. руб. Уровень утилизации в 2014 г. составил 83%. В 2015 г. на реализацию целевой программы предусмотрено выделение 940 млн. руб. Достижение нормируемого показателя планируется достигнуть к концу 2017 г.

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. В 2014 г. по этой программе израсходовано 4 161 млн. руб.

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. в 2014 г. в рамках указанного соглашения израсходовано 238 170 млн. руб.

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.

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 2017г. установки по термическому обезвреживанию нефтешламов ориентировочной стоимостью 2,6 млрд. руб.

XIV. Сведения о связанных сторонах Общества

48. СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ

В ходе своей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с организациями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.2014 г. представлен на сайте Общества:

http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/.

Суммы операций и остатков расчетов со связанными сторонами раскрываются отдельно для следующих групп связанных сторон:

- a. дочерние общества, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей уставного капитала такого общества в размере более 50%;
- b. зависимые общества, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей уставного капитала такого общества в размере более 20%, но менее или равном 50%;
- c. общества, находящиеся под общим контролем – общества под общим контролем ОАО АФК «Система» до 09.12.2014 г.;
- d. компании, контролируемые государством, начиная с 09.12.2014 г. (перечень ограничен).

Таблица 33 Перечень компаний, контролируемых государством и являющихся связанными сторонами для Общества по состоянию на 31.12.2014 г.

Наименование компании	ИНН
Роснефть НК ОАО	7706107510
Транснефть АК ОАО	7706061801
Транснефтепродукт ООО	0275068885
Транснефтепродукт ООО	1619005849
Транснефтепродукт ТД ОАО	5026011535
РЖД ОАО	7708503727
МАУ ОАО	0274108180
Газпром межрегионгаз Уфа ООО	0276046524
Газпром газораспределение Уфа ф-л О	0278030985
Газпром газэнергосеть ОАО	5003027352
Газпром добыча Оренбург ООО	5610058025
Уралнефтегазпром ЗАО	5610041134
Татнефть-АЗС Центр ООО	1644040195
Татнефть-АЗС-Запад ООО	5009053687
Башкирское отделение № 8598 ОАО Сбербанк России	7707083893
ОАО БАНК ВТБ	7710353606
Банк ВТБ ОАО	7702070139
Газпромбанк ОАО	7744001497

49. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В 2014 г. цены по операциям со связанными сторонами устанавливались на обычных коммерческих условиях.

Информация об операциях со связанными сторонами представлена без учета налога на добавленную стоимость. С целью сопоставимости показателей данные по операциям со связанными сторонами по авансам приведены свернуто.

Таблица 34 Операции со связанными сторонами по направлениям деятельности (без НДС)

(в тыс. руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем	Компании, контролируемые государством
За 2014 год				
Реализация продукции, товаров, услуг	32 437 347	-	8 238 333	199 953
Доходы от сдачи активов в аренду	10 914 595	-	133 993	28
Приобретение товаров, работ, услуг	76 799 783	10	17 115 949	2 160 060
Займы выданные и иные финансовые вложения	37 730 652	54 376	-	-
Погашение займов и иных финансовых вложений	(10 714 700)	-	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	2 504 471	589 891	254 069	489 966
Погашенные проценты по займам и иным финансовым вложениям	(1 594 593)	-	(189 000)	(33 299)
Вклады в уставные капиталы	43 577 357	200 000	-	-
Списание доли в уставном капитале	(70 746)	-	-	-
Займы полученные	-	1 682 909	-	-
Займы погашенные	-	(1 682 909)	-	-
Начисленные проценты по займам полученным	-	41 622	-	652 164
Погашенные проценты по займам полученным	-	(38 833)	-	(650 893)
За 2013 год				
Реализация продукции, товаров, услуг	44 445 487	2 822	5 762 144	-
Доходы от сдачи активов в аренду	8 174 516	-	37 583	-
Приобретение товаров, работ, услуг	72 862 798	-	3 746 155	-
Займы выданные и иные финансовые вложения	25 405 603	13 123 560	-	-
Погашение займов и иных финансовых вложений	(5 850 500)	(2 411 150)	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	1 404 819	1 510 565	191 330	-
Погашенные проценты по займам и иным финансовым вложениям	(1 264 066)	(420 828)	(180 498)	-
Вклады в уставные капиталы	22 886 687	-	-	-
Реализация доли в уставные капиталы	20 182 735	-	3 023	-

Таблица 35 Сальдовые остатки по операциям со связанными сторонами (задолженность перед Обществом)

(в тыс. руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем	Компании, контролируемые государством
На конец 2014 года				
Реализация продукции, товаров, услуг	906 265	-	-	(17 187)
Доходы от сдачи активов в аренду	1 604 572	-	-	17
Приобретение товаров, работ, услуг	(13 274 892)	-	-	3 291 679
Займы, выданные и иные финансовые вложения	68 498 001	54 376	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	3 314 981	66	-	157 852
Вклады в уставные капиталы	60 798 122	200 000	-	-

Реализация доли в уставные капиталы	-	-	-	-
Займы полученные	-	-	-	80 773 123
На конец 2013 года				
Реализация продукции, товаров, услуг	512 593	-	2 095 036	-
Доходы от сдачи активов в аренду	938 483	-	22 161	-
Приобретение товаров, работ, услуг	(18 343 942)	-	(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	-	-
Реализация доли в уставные капиталы	-	-	-	-

50. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

Вознаграждения управленческого персонала Общества выплачены в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Положением о премировании работников ОАО АНК «Башнефть» и трудовыми договорами.

Информация о сумме вознаграждений раскрыта в разделе II «Органы управления Обществом» п.8 «Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление».

XV. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

51. ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2014 года:

Таблица 36 Изменение вступительных остатков на начало 2014 года

(в тыс. руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель (гр.4 Баланса на 31 декабря 2013г.)	Показатель (гр.5 Баланса на 31 декабря 2014г.)	Сумма изменений	Примечание
Нематериальные поисковые активы	1130	4 559 563	5 070 823	511 260	Выделена сумма нематериальных поисковых активов из строки 1190 «Прочие внеоборотные активы»
Основные средства	1150	115 870 428	112 132 392	(3 738 036)	Выделены доходные вложения в строку 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»

в том числе: земельные участки и объекты природопользования	1151	148 491	147 351	(1 140)	Выделены доходные вложения в строку 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»
здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	73 557 388	69 820 492	(3 736 896)	Выделены доходные вложения в строку 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	3 738 036	3 738 036	Выделены доходные вложения в материальные ценности из строки 1150 «Основные средства»
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	35 589 564	35 951 564	362 000	Уточнен срок займа, предоставленный Bashneft Middle East Limited
Отложенные налоговые активы	1180	2 840 629	2 847 007	6 378	Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств
Прочие внеоборотные активы	1190	10 391 441	9 886 227	(505 214)	6 046 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1236 «Авансы выданные»; (511 260) выделена сумма нематериальных поисковых активов из строки 1190 «Прочие внеоборотные активы»
дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	-	227 141	227 141	221 095 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1194 «Прочие»; 6 046 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1236 «Авансы выданные»
прочие	1194	5 131 657	4 399 302	(732 355)	(511 260) выделена сумма нематериальных поисковых активов из строки 1190 «Прочие внеоборотные активы»; (221 095) перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов в строку 1193 «Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)»

авансы выданные	1232	-	2 435	2 435	перенесена сумма выданных авансов из строки 1236 «Авансы выданные»
авансы выданные	1236	5 056 635	5 048 154	(8 481)	(6 046) перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов в строку 1193 «Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)»; (2 435) перенесена сумма выданных авансов в строку 1232 «Авансы выданные»
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	35 614 470	35 252 470	(362 000)	Уточнен срок займа, предоставленный Bashneft Middle East Limited
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	137 052 606	136 869 383	(183 223)	Ретроспективно отражено: (135 544) оценочное обязательство по ССДНИ; (47 679) корректировка отклонений по амортизации основных средств
Заемные средства	1410	84 920 449	79 192 839	(5 727 610)	Перевод краткосрочной части долгосрочного кредита в краткосрочную задолженность
Отложенные налоговые обязательства	1420	10 831 318	10 885 375	(54 057)	Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств
Заемные средства	1510	7 680 792	13 408 402	5 727 610	Перевод краткосрочной части долгосрочного кредита в краткосрочную задолженность
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	178 639	179 451	812	Дополнительный страховой взнос на накопительную часть трудовой пенсии (ст.5) перенесен из строки 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	16 207 829	16 207 017	(812)	Дополнительный страховой взнос на накопительную часть трудовой пенсии (ст.5) перенесен в строку 1523 «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами»
Оценочные обязательства	1540	3 163 982	3 299 526	135 544	Ретроспективно отражено оценочное обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (далее - ССДНИ)

С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2013 года:

Таблица 37 Изменение вступительных остатков на начало 2013 года

(в тыс. руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель (гр.5 Баланса на 31 декабря 2013г.)	Показатель (гр.6 Баланса на 31 декабря 2014г.)	Сумма изменений	Примечание
Основные средства	1150	100 268 726	94 646 575	(5 622 151)	Выделены доходные вложения в строку 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»
в том числе: земельные участки и объекты природопользования	1151	151 707	142 882	(8 825)	Выделены доходные вложения в строку 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»
здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	67 251 452	61 638 126	(5 613 326)	Выделены доходные вложения в строку 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	5 622 151	5 622 151	Выделены доходные вложения в материальные ценности из строки 1150 «Основные средства»
Отложенные налоговые активы	1180	2 219 257	2 275 502	56 245	Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств
Прочие внеоборотные активы	1190	12 030 816	12 036 013	(5 197)	перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1236 «Авансы выданные»
дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	-	1 774 876	1 774 876	1 769 679 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1194 «Прочие»; 5 197 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1236 «Авансы выданные»
прочие	1194	5 005 063	3 235 384	(1 769 679)	перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов в строку 1193 «Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные

					в счет приобретения внеоборотных активов)»
авансы выданные	1232	-	2 006	2 006	перенесена сумма выданных авансов из строки 1236 «Авансы выданные»
авансы выданные	1236	5 610 173	5 602 970	(7 203)	(5 197) перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов в строку 1193 «Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)»; (2 006) перенесена сумма выданных авансов в строку 1232 «Авансы выданные»
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	117 904 738	117 473 026	(431 712)	Ретроспективно отражено: (11 250) оценочное обязательство по ССДНИ; (420 462) корректировка отклонений по амортизации основных средств
Отложенные налоговые обязательства	1420	8 605 640	9 082 347	476 707	Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	154 402	154 432	30	Дополнительный страховой взнос на накопительную часть трудовой пенсии (ст.5) перенесен из строки 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	10 960 252	10 960 222	(30)	Дополнительный страховой взнос на накопительную часть трудовой пенсии (ст.5) перенесен в строку 1523 «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами»
Оценочные обязательства	1540	3 897 070	3 908 320	11 250	Ретроспективно отражено оценочное обязательство по ССДНИ

С целью сопоставимости данных за 2014 и 2013 годы в Отчете о финансовых результатах и в Отчете о движении денежных средств Общества учтены следующие изменения (в части данных за 2013 год):

Таблица 38 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(в тыс. руб.)

Наименование строки Отчета о финансовых результатах	Код	Показатель (гр.4 Отчета о финансовых результатах за 2013 г.)	Показатель (гр.5 Отчета о финансовых результатах за 2014 г.)	Сумма изменений	Примечание
Прочие доходы	2340	43 880 066	41 763 700	(2 116 366)	307 Уточнена сумма прочих доходов; (2 116 673) Отражены свернуто резервы
Прочие расходы	2350	(47 104 188)	(45 112 116)	1 992 072	(124 294) Ретроспективно отражено оценочное обязательство по ССДНИ; (307) Уточнена сумма прочих расходов; 2 116 673 Отражены свернуто резервы
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	86 522 492	86 398 198	(124 294)	Ретроспективно отражено оценочное обязательство по ССДНИ
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(368 886)	(344 028)	24 858	Ретроспективно отражено ПНО с суммы резерва по ССДНИ
Прочее	2460	(462 517)	(89 734)	372 783	Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств
Чистая прибыль (убыток)	2400	69 124 363	69 372 852	248 489	372 783 Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств; (124 294) Ретроспективно отражено оценочное обязательство по ССДНИ
Совокупный финансовый результат периода	2500	69 124 363	69 372 852	248 489	372 783 Ретроспективно отражена корректировка отклонений по амортизации основных средств; (124 294) Ретроспективно отражено оценочное обязательство по ССДНИ
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	360	361	1	Произведен перерасчет показателя в связи с изменением данных по строке 2400 «Чистая прибыль (убыток)»

Таблица 39 Изменение показателей Отчета о движении денежных средств

(в тыс. руб.)

Наименование строки Отчета о движении денежных средств	Код	Показатель (гр.3 Отчета о движении денежных средств за 2013 г.)	Показатель (гр.4 Отчета о движении денежных средств за 2014 г.)	Сумма изменений	Примечание
Денежные потоки от текущих операций					366 281 поступление по ПФИ перенесено из строки 4219 «Прочие поступления»
Поступления - ВСЕГО	4110	533 835 209	534 201 490	366 281	
от операций с производными финансовыми инструментами	4114	0	366 281	366 281	366 281 поступление по ПФИ перенесено из строки 4219 «Прочие поступления»
					256 873 перенесено в строку 4221 «В связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)» 42 903 исключение транзитных операций в связи с внесением корректировок 10 НДФЛ с дивидендов нерезидентов перенесен в строку 4325 «Налоги по финансовой деятельности организации» (511 000) перенесено из строки 4221 «В связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)»
Платежи - ВСЕГО	4120	(465 582 192)	(465 793 406)	(211 214)	
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(227 349 674)	(227 126 978)	222 696	256 873 перенесено в строку 4221 «В связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)» (34 177) исключение транзитных операций в связи с внесением корректировок
в связи с оплатой труда работников	4122	(11 693 061)	(11 687 878)	5 183	5 183 перенесено в строку 4129 «Прочие платежи»
в т.ч. НДФЛ	4122.1	0	(1 507 464)	(1 507 464)	(1 507 464) новая строка, в том числе из строки 4122 «В связи с оплатой труда работников»
прочие платежи	4129	(204 403 989)	(204 843 082)	(439 093)	77 080 исключение транзитных операций в связи с внесением корректировок 10 НДФЛ с дивидендов нерезидентов перенесен в строку 4325 «Налоги по финансовой деятельности организации»

					(511 000) перенесено из строки 4221 «В связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)» (5 183) уточнение суммы, перенесено в строку 4129 «Прочие платежи»
Денежные потоки от инвестиционных операций					
Поступления - ВСЕГО	4210	52 161 867	51 795 586	(366 281)	(366 281) поступление по ПФИ перенесено в строку 4114 «От операций с производными финансовыми инструментами»
прочие поступления	4219	366 358	77	(366 281)	(366 281) поступление по ПФИ перенесено в строку 4114 «От операций с производными финансовыми инструментами»
Платежи - ВСЕГО	4220	(65 666 739)	(65 455 515)	211 224	511 000 перенесено в строку 4129 «Прочие платежи» (256 873) перенесено из строки 4121 «В связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)» (42 903) исключение транзитных операций в связи с внесением корректировок
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)	4221	(21 643 827)	(21 428 725)	215 102	511 000 перенесено в строку 4129 «Прочие платежи» 3 878 перенесено в строку 4225 «Приобретение поисковых активов» (256 873) перенесено из строки 4121 «Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги» (42 903) исключение транзитных операций в связи с внесением корректировок
приобретение поисковых активов	4225	0	(3 878)	(3 878)	(3 878) перенесено из строки 4221 «В связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)»
Денежные потоки от финансовых операций					
Платежи - ВСЕГО	4320	(121 310 712)	(121 310 722)	(10)	(10) налоги с дивидендов нерезидентов перенесены из строки 4129 «Прочие платежи»
налоги по финансовой деятельности организации	4325	0	(2 520 735)	(2 520 735)	(2 520 725) налоги с дивидендов нерезидентов перенесены из строки 4329 «Прочие платежи» (10) налоги с дивидендов нерезидентов перенесены из строки 4129 «Прочие платежи»

прочие платежи	4329	(2 520 725)	0	2 520 725	2 520 725 налоги с дивидендов нерезидентов перенесены в строку 4325 «Налоги по финансовой деятельности организации»
----------------	------	-------------	---	-----------	---

52. Взаимувязка показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год

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.

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 бухгалтерской (финансовой) отчетности. По этой причине все формы бухгалтерской (финансовой) отчетности взаимосвязаны.

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.

Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР) проводится по следующим показателям:

Таблица 40 Увязка основных показателей Бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 3 341 218 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 2 847 007 т.р. 494 211 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2014 г. ОФР 738 378 т.р.	Сумма разницы (244 167) т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящуюся к прошлым периодам (237 789) т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНА за прошлые периоды (6 378) т.р.
2	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 14 179 177 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 10 885 375	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2014 г. ОФР	Сумма разницы 580 193 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам 634 250 т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНО за прошлые периоды (54 057) т.р.

	т.р. 3 293 802 т.р.	2 713 609 т.р.	
3	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 2 847 007 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 2 275 502 т.р. 571 505 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2013 г. ОФР 617 007 т.р.	Сумма разницы (45 502) т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящуюся к прошлым периодам 4 365 т.р. ; - ретроспективного отражения переквалификации ОНА за прошлые периоды (49 867) т.р.
4	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 10 885 375 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2012 г. Баланса 9 082 347 т.р. 1 803 028 т.р.	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2013 г. ОФР 2 311 057 т.р.	Сумма разницы (508 029) т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам 859 121 т.р. ; - ретроспективного отражения переквалификации ОНО за прошлые периоды (1 367 150) т.р.

Таблица 41 Увязка основных показателей Бухгалтерского баланса Общества и Отчета об изменениях капитала (ОИК)

№	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 31.12.2012 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 31.12.2013 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»	Стр.3300 «Величина капитала на 31 декабря 2013 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется

	по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса		
4	Стр.1373 «Нераспределенная прибыль отчетного года» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса	Стр.3311 «Чистая прибыль за 2013 г.» по графе 7	Равенство выполняется

Таблица 42 Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о движении денежных средств (ОДДС)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 46 935 495 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2013 г. 46 935 495 т.р.	Равенство выполняется
2	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 2012 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.

Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г. полностью выполняется. Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 г. детализируют соответствующие показатели бухгалтерского баланса.

XVI. Сведения о событиях после отчетной даты

53. Покупка доли участия Общества в уставном капитале организации

В феврале 2015 г. завершена сделка по приобретению доли участия в размере 100% уставного капитала ООО «Янаульское управление «Нефтестроймонтаж» (ООО «ЯУНСМ»). В соответствии с договором сумма сделки не может превышать 180 000 тыс. руб.

Совет директоров Общества одобрил решение о покупке ООО «ЯУНСМ» у ООО «Таргин» и ООО «Таргин Бурение». ООО «ЯУНСМ» осуществляет деятельность по обустройству месторождений на объектах в Республике Башкортостан и НАО.

54. Новый состав Совета Директоров Общества

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО АНК «Башнефть» 11.03.2015г. досрочно прекратило полномочия членов Совета директоров и избрало новый состав Совета.

Таблица 43 Члены Совета директоров Общества по состоянию на 11.03.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 11.03.2015 г.
1	Александр Леонидович Корсик	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
2	Алексей Леонидович Текслер	Первый Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
3	Виктор Петрович Орлов	Президент общественной организации «Российское геологическое общество»
4	Виталий Юрьевич Сергейчук	Начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
5	Евгений Александрович Гурьев	Министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан
6	Морис Дижоль	член Совета директоров IG Seismic Services, независимый директор
7	Рустэм Хабибович Марданов	Первый Заместитель Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан
8	Чарльз Ватсон	член Совета директоров KAZ Minerals Plc, независимый директор
9	Энтони Консидайн	директор Considine Solutions Pty Ltd, независимый директор
10	Юрий Константинович Шафраник	Председатель Совета директоров ЗАО «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз»

55. *НОВЫЙ СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА*

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО АНК «Башнефть» 11.03.2015г. досрочно прекратило полномочия членов Ревизионной комиссии и избрало новый состав Ревизионной комиссии Общества.

Таблица 44 Члены Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 11.03.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 11.03.2015 г.
1	Афоняшин Алексей Анатольевич	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэнерго РФ
2	Зенков Олег Сергеевич	Советник руководителя Росимущества
3	Любошиц Борис Моисеевич	Генеральный директор ООО «Аудит Групп»
4	Новаковский Андрей Владимирович	Управляющий партнер Адвокатского бюро «Линия права»
5	Харин Андрей Николаевич	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго РФ

56. *УМЕНЬШЕНИЕ УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА И ИЗМЕНЕНИЕ ФИРМЕННОГО НАИМЕНОВАНИЯ ОБЩЕСТВА*

Согласно протоколу внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК «Башнефть» от 18.03.2015 г. принято решение об уменьшении размера уставного капитала Общества путем погашения 2 724 173 казначейских обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Указанные казначейские акции, составляющие 1,51% от уставного капитала Общества, были выкуплены у акционеров в апреле 2014 г. в рамках реорганизации путем присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест». в соответствии с законодательством, эти ценные бумаги в течение года подлежат погашению или продаже.

По решению собрания акционеров новый размер уставного капитала Общества составил 177 634 501 рубль и состоит из 177 634 501 штуки акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая, в том числе:

- a. обыкновенных акций в количестве 147 846 489 штук общей номинальной стоимостью 147 846 489 рублей;
- b. привилегированных акций типа «А» в количестве 29 788 012 штук общей номинальной стоимостью 29 788 012 рублей.

В результате произошло соразмерное увеличение доли каждого акционера в уставном капитале Общества.

Утвержденный собранием акционеров и подлежащий государственной регистрации Устав Общества отражает новый размер ее уставного капитала, а также измененное фирменное наименование в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации: Публичное Акционерное Общество «Акционерная компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»).

XVII. Сведения о рисках хозяйственной деятельности Общества

57. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

62.1 Рыночные риски

а. Ценовой риск.

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Компании, являются цены на сырую нефть и нефтепродукты.

Цены на нефть и нефтепродукты отличаются существенными колебаниями, подвергаясь воздействию целого ряда факторов. К таким факторам следует отнести, в частности:

- соотношение спроса и предложения на мировом и региональном рынках нефти и нефтепродуктов, а также прогнозы относительно спроса и предложения на них в перспективе;
- международную и региональную социально-экономическую и политическую ситуацию в мире и отдельных регионах, прежде всего на Ближнем Востоке и в других регионах, обеспечивающих предложение нефти;
- влияние стран, являющихся крупными поставщиками нефти и Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК) на совокупное предложение нефти на мировом рынке;
- погодные условия, природные и техногенные катаклизмы.

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. Компания

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

b. Валютный риск

Результат финансово-хозяйственной деятельности Компании зависит от изменений валютных курсов. Значительная часть валовой выручки Компании формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт по ценам, номинированным в долларах США, и подвержена изменению валютного курса. Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия операционных затрат, которые прямо или косвенно выражены в долларах США, а также за счет обслуживания долговых инструментов, номинированных в долларах США.

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.

c. 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 управления данным риском Компания проводит мероприятия, в том числе по оптимизации структуры долгового портфеля и увеличению публичной части долгового портфеля за счет инструментов, не подразумевающих право кредиторов пересматривать процентные ставки.

62.2. 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.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Компания регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты.

62.3. 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 проводит мероприятия по расширению спектра используемых инструментов и диверсификации портфеля банков-кредиторов.

Компания осуществляет тщательное управление ликвидностью, используя процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств. Кроме того, Компания минимизирует риск за счет наличия в долговом портфеле инструментов разной срочности для покрытия кассовых разрывов.

58. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

63.1. Риски, связанные с изменением валютного регулирования

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. Риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

63.2. Риски, связанные с изменением налогового законодательства

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.

Компания 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.

Компания оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

63.3. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

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.

59. СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Поскольку Компания осуществляет свою основную деятельность на территории Российской Федерации, возникновение кризисной ситуации на российском рынке может негативно сказаться на деятельности Компании.

В результате событий, происходящих на Украине и в Крыму, Соединенные Штаты Америки, страны Европейского Союза и ряд других стран применили

санкции в отношении некоторых российских должностных лиц, предпринимателей, а также аффилированных с ними юридических лиц, включая банковские организации. В настоящее время в российской экономике наблюдается значительный отток капитала, увеличение инфляции, падении курса рубля и снижении его покупательской способности.

В январе 2015 года рейтинговые агентства Fitch, Standard & Poor's и Moody's понизили кредитный рейтинг России на один пункт (каждое в своей классификации). Снижение рейтинга обусловлено резким снижением гибкости денежно-кредитной политики России и влиянием ослабления экономики страны на ее финансовую систему. Основными факторами снижения рейтингов, по мнению рейтинговых агентств, являются: падение цен на нефть, повышение ключевой процентной ставки Банка России, влияние западных санкций, негативное влияние со стороны валютного курса и снижения доходов бюджета.

Существуют риски, что дальнейшее замедление экономики окажет негативное влияние на доверие инвесторов к российской экономике и к российскому рынку, а также на возможности российских компаний по привлечению заемного капитала на международных рынках, что в свою очередь также может оказать еще большее негативное влияние на российскую экономику.

60. РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

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.

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.

61. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений. По лицензиям на добычу углеводородного сырья, в которых срок действия истекает в 2015-2020 годы поданы заявки на продление срока в соответствии с утвержденными проектами.

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 Компании отсутствуют. В то же время невозможно гарантировать, что лицензии Компании не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы компаний «Башнефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

24.03.2015

Президент



А.Л. Корсик

Заместитель Главного финансового
директора – Главный бухгалтер



А.Ю. Лисовенко

Группа «Башнефть»

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2014 года**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА	1
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА:	
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	9-71

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

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») и его дочерних предприятий («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на эту дату, 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 год, закончившийся 31 декабря 2014 года, была утверждена от имени руководства Группы:

Корсик А.Л.
Президент

Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
24 марта 2015 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 2014, 2013 и 2012 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 2014 год, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за годы, закончившиеся на эти даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

XX марта 2015 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 ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года*	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года*
Выручка	7	637,271	563,296	532,502
Экспортные пошлины и акцизы		(199,024)	(160,255)	(144,307)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(139,838)	(126,438)	(124,857)
Налоги, за исключением налога на прибыль	9	(77,771)	(69,405)	(66,709)
Производственные и операционные расходы		(70,833)	(59,883)	(53,365)
Транспортные расходы		(31,257)	(28,280)	(26,784)
Амортизация		(23,781)	(20,028)	(18,377)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(16,019)	(15,063)	(16,085)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто		(1,751)	(1,586)	3,386
Прибыль от операционной деятельности		76,997	82,358	85,404
Обесценение активов	10	(13,030)	(16,689)	(4,816)
Финансовые доходы	11	4,747	5,163	4,808
Финансовые расходы	11	(13,058)	(9,460)	(11,883)
Положительные курсовые разницы, нетто		1,299	1,094	107
Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль	14	(117)	492	(361)
Прибыль до налогообложения		56,838	62,958	73,259
Расходы по налогу на прибыль	12	(13,817)	(16,559)	(16,469)
Прибыль за год		43,021	46,399	56,790
Прочий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога на прибыль				
<i>Статья, которая впоследствии не будет реклассифицирована в состав прибыли или убытка:</i>				
Переоценка выплат по пенсионным обязательствам		(25)	37	(220)
Прочий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога на прибыль		(25)	37	(220)
Общий совокупный доход за год		42,996	46,436	56,570
Прибыль/(убыток) за год принадлежащие:				
Акционерам материнской компании		43,146	46,170	52,291
Неконтролирующим долям владения		(125)	229	4,499
		43,021	46,399	56,790
Общий совокупный доход/(расход) принадлежащий:				
Акционерам материнской компании		43,121	46,205	52,088
Неконтролирующим долям владения		(125)	231	4,482
		42,996	46,436	56,570
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ				
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	21	148,586,876	157,085,505	151,224,401
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		245.10	242.06	285.10

* Как описано в Примечании 10, некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем году

Прилагаемые на стр. 9-71 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	13	369,925	277,369	277,149
Авансы на приобретение основных средств		1,617	805	632
Нематериальные активы		2,982	1,981	1,830
Финансовые активы	15	3,567	4,019	29,318
Инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность	14	3,791	18,848	28,619
Долгосрочные запасы	16	2,846	3,022	2,351
Отложенные налоговые активы	12	1,959	-	-
Прочие внеоборотные активы		1,619	380	1,998
		388,306	306,424	341,897
Оборотные активы				
Запасы	16	26,359	21,450	23,839
Финансовые активы	15	1,330	5,066	18,635
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	14,696	27,317	28,366
Авансы выданные и расходы будущих периодов		8,881	5,906	5,649
Предоплата по налогу на прибыль		469	289	2,485
Прочие налоги к возмещению	27	30,822	25,990	22,534
Денежные средства и их эквиваленты	18	52,818	16,395	20,104
		135,375	102,413	121,612
Активы, предназначенные для продажи	19	-	38,962	-
ИТОГО АКТИВЫ		523,681	447,799	463,509
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал и резервы				
Уставный капитал	21	1,984	2,501	2,501
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(18,122)	(38,147)	(38,147)
Добавочный капитал		81,462	72,682	83,651
Нераспределенная прибыль		130,494	199,131	194,975
Капитал акционеров материнской компании		195,818	236,167	242,980
Неконтролирующие доли владения		7,834	155	4,928
		203,652	236,322	247,908
Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	22	139,232	78,902	78,201
Обязательства по восстановлению окружающей среды	24	7,473	6,145	7,083
Отложенные налоговые обязательства	12	43,038	33,489	37,561
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	23	17,347	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	25	1,722	6,164	5,931
		208,812	124,700	128,776
Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	22	28,553	11,914	32,007
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	37,340	50,372	28,942
Задолженность по выплате дивидендов	21	398	275	224
Авансы полученные		25,614	12,066	14,156
Резервы		824	895	718
Обязательство по налогу на прибыль		1,722	32	393
Прочие налоговые обязательства	27	16,766	10,340	10,385
		111,217	85,894	86,825
Обязательства, напрямую относящиеся к активам, предназначенным для продажи	19	-	883	-
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		320,029	211,477	215,601
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		523,681	447,799	463,509

Прилагаемые на стр. 9-71 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год,	Год,	Год,
		закончившийся 31 декабря 2014 года	закончившийся 31 декабря 2013 года*	закончившийся 31 декабря 2012 года*
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Прибыль до налогообложения		56,838	62,958	73,259
Корректировки:				
Амортизация		23,781	20,028	18,377
Убыток от выбытия основных средств		1,981	926	770
Финансовые доходы		(4,747)	(5,163)	(4,808)
Финансовые расходы		13,058	9,460	11,883
Обесценение активов	10	13,030	16,689	4,816
Доля в убытке/(прибыли) зависимой компании и совместной деятельности	14	117	(492)	361
Доля Группы в убытке/(прибыли) от операций с совместной деятельностью, исключенная при консолидации		1,167	(1,174)	-
Убыток от выбытия финансовых активов		-	109	-
Положительные курсовые разницы, нетто		(1,299)	(1,094)	(107)
Изменение резервов, нетто		47	761	(2,934)
Прочие, нетто		335	967	(702)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале		104,308	103,975	100,915
Изменения в оборотном капитале:				
Запасы		(1,448)	(1,322)	(456)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		7,401	(4,632)	(4,309)
Авансы выданные и расходы будущих периодов		(1,915)	(556)	(1,765)
Прочие налоги к возмещению		(1,376)	(4,185)	5,923
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(7,902)	10,887	4,875
Авансы полученные		12,908	(1,718)	(2,927)
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов		17,347	-	-
Прочие налоговые обязательства		3,635	3,586	(4,489)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		132,958	106,035	97,767
Проценты уплаченные		(12,065)	(7,568)	(10,500)
Налог на прибыль уплаченный		(14,834)	(15,774)	(16,126)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		106,059	82,693	71,141

* Как описано в Примечании 10, некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем году

Прилагаемые на стр. 9-71 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год,	Год,	Год,
		закончившийся 31 декабря 2014 года	закончившийся 31 декабря 2013 года	закончившийся 31 декабря 2012 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Приобретение основных средств		(48,344)	(30,441)	(30,789)
Поступления от реализации основных средств (Выбытие)/поступления денежных средств в результате выбытия дочерних и структурированных предприятий, нетто		46	964	1,441
Дополнительные вложения в совместную деятельность	14	(17)	(1,710)	39
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	4	(2,761)	(10,035)	(3,122)
Приобретение нематериальных активов		(968)	(152)	(846)
Возврат вложений в совместную деятельность	14	(713)	(802)	(802)
Приобретение доли в совместной деятельности	14	3,133	-	-
Поступления от выбытия инвестиции в зависимое предприятие	14	(200)	-	-
Приобретение финансовых активов		-	9,879	-
Поступление от реализации финансовых активов		(400)	(19,671)	(70,365)
Дивиденды полученные		2,476	21,257	61,622
Проценты полученные		-	448	-
		3,126	4,314	3,662
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(85,192)	(25,860)	(39,160)
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		101,507	50,947	25,388
Погашение кредитов и займов		(44,051)	(70,762)	(23,766)
Приобретение собственных акций, выкупленных у акционеров		(17,869)	-	(15,697)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(35,619)	(42,491)	(18,263)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями		-	(6)	(81)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ/ (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В) ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		3,968	(60,208)	(40,383)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто		24,835	(3,375)	(8,402)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	18	16,395	20,104	28,354
Денежные средства и их эквиваленты, классифицированные, как выбывающая группа	19	-	(504)	-
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженные в иностранных валютах		11,588	170	152
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	18	52,818	16,395	20,104

Прилагаемые на стр. 9-71 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

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 2012 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 расход		-	-	-	(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		-	(11,070)	-	4,252	(6,818)	(12,216)	(19,034)
Операции с контролирующим акционером		-	2,977	67	-	3,044	3,472	6,516
Результат реорганизации Группы		249	(12,186)	48,594	-	36,657	(36,657)	-
Приобретение собственных акций Компании		-	(4,627)	-	-	(4,627)	-	(4,627)
Дивиденды	21	-	-	-	(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	20	-	-	(10,455)	-	(10,455)	(5,004)	(15,459)
Приобретение дополнительной доли владения в дочерних предприятиях		-	-	-	483	483	(1,017)	(534)
Дивиденды	21	-	-	-	(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
Прибыль за год		-	-	-	43,146	43,146	(125)	43,021
Прочий совокупный расход		-	-	-	(25)	(25)	-	(25)
Общий совокупный доход за год		-	-	-	43,121	43,121	(125)	42,996
Операции с контролирующим акционером	4	-	-	7,575	-	7,575	4,205	11,780
Результат от реорганизации ЗАО «Система-Инвест» и Группы	5	(517)	20,025	-	(76,028)	(56,520)	-	(56,520)
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова в ООО «Башнефть-Полюс»	25	-	-	1,152	-	1,152	3,616	4,768
Дивиденды	21	-	-	-	(35,730)	(35,730)	-	(35,730)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	53	-	53	(17)	36
Остаток на 31 декабря 2014 года		1,984	(18,122)	81,462	130,494	195,818	7,834	203,652

Прилагаемые на стр. 9-71 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть») и его дочерние 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 2014, 2013 и 2012 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы		
		31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%	100%
ООО «Башнефть-Розница» (бывшее ООО «Башнефть-Удмуртия»)	Продажа нефтепродуктов	100%	100%	100%
ООО «Бурнефтегаз» (1)	Разведка и добыча сырой нефти	100%	не применимо	не применимо
ООО «Башнефть-Полюс» (2)	Разведка и добыча сырой нефти	74.9%	не применимо	не применимо

(1) В марте 2014 года Группа приобрела 100% долю в ООО «Бурнефтегаз» («Бурнефтегаз»), которое занимается разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области (Примечание 4).

(2) В мае 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» подписали соглашение, в результате которого эффективный контроль над операционной и финансовой деятельностью ООО «Башнефть-Полюс» («Башнефть-Полюс») перешел к Компании (Примечание 4).

Контролирующий акционер

9 декабря 2014 года в соответствии с решением Арбитражного суда г. Москвы от 30 октября 2014 года 122,971,934 обыкновенных и 6,192,245 привилегированных акций Компании, представляющие собой 71.62% долю в уставном капитале Компании и принадлежавшие ранее ОАО АФК «Система» («Система») и ЗАО «Система-Инвест» («Система-Инвест»), были переданы Федеральному агентству по управлению государственным имуществом («Росимущество»). В результате эффективный контроль над деятельностью Компании перешел от Системы к Правительству Российской Федерации, которое стало конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть», начиная с 9 декабря 2014 года.

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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

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

Некоторые изменения, включая пересмотренные МСБУ № 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*», МСФО № 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*» («МСФО № 10»), МСФО № 12 «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*» («МСФО № 12»), МСБУ № 27 «*Отдельная финансовая отчетность*» («МСБУ № 27»), МСБУ № 36 «*Обесценение активов*» («МСБУ № 36»), МСБУ № 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» («МСБУ № 39») и КРМСФО № 21 «*Обязательные платежи*», были впервые применены в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Применение настоящих поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

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:

<u>Стандарты и интерпретации</u>	<u>Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее</u>
МСФО № 9 (2014) « <i>Финансовые инструменты</i> »	1 января 2018 года
МСФО № 14 « <i>Счета отложенных тарифных корректировок</i> »	1 января 2016 года
МСФО № 15 « <i>Выручка по договорам с покупателями</i> »	1 января 2017 года
Поправки к МСБУ № 19 « <i>Вознаграждения работникам</i> » – Поправки разъясняют требования к определению периода, в котором должны быть учтены услуги, оказываемые работниками или третьими лицами.	1 июля 2014 года
Ежегодные улучшения 2010-2014 и 2011-2013 годов	1 июля 2014 года
Поправки к МСФО № 11 « <i>Совместная деятельность</i> » по учету приобретения доли в совместной деятельности – Поправки приводят руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом в соответствии с МСФО № 3 « <i>Объединения бизнеса</i> ».	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 16 « <i>Основные средства</i> » («МСБУ № 16») и МСБУ № 38 « <i>Нематериальные активы</i> » («МСБУ № 38») – Поправки к МСБУ № 16 отменяют применение компаниями подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке. Поправки к МСБУ № 38 вводят опровержимое предположение о том, что выручка не является надлежащей основой для расчета амортизации нематериальных активов.	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 16 и МСБУ № 41 « <i>Сельское хозяйство</i> » («МСБУ № 41») – Поправки дают определение продуктивному заводу и требуют, чтобы биологические активы, которые удовлетворяют определению продуктивного завода, учитывались как основные средства в соответствии с МСБУ № 16 вместо МСБУ № 41.	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 27 – Поправки допускают применение метода долевого участия при учете в индивидуальных финансовых отчетностях инвестиций в дочерние предприятия, совместные деятельности, зависимые компании.	1 января 2016 года
Поправки к МСФО № 10 и МСБУ № 28 « <i>Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия</i> » - Поправки разъясняют учет продажи или взноса активов инвестора в ассоциированные и совместные предприятия	1 января 2016 года
Ежегодные улучшения 2012-2014 года	1 июля 2016 года
Поправки в МСБУ № 1 « <i>Представление финансовой отчетности</i> » - Поправки касаются препятствий для составителей при использовании оценочных решений в представлении финансовых отчетов.	1 января 2016 года
Поправки в МСФО № 10, МСФО № 12, МСБУ № 28 « <i>Инвестиции в ассоциированные предприятия</i> » («МСБУ № 28») - Поправки касаются вопросов, которые возникли в контексте применения консолидационных исключений для инвестиционных предприятий.	1 января 2016 года

Влияние применения перечисленных 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 прибыли 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, 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.

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

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, отличных от активов, связанных с добычей нефти и газа, 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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

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 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 именуются 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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

- 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, имеющих 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 незначительной.

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 долевые 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, имеющихся 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

Компания и ее дочерние предприятия, 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 ежегодно в конце отчетного периода 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 капитализованы.

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.

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:

- сроков полезного использования основных средств;
- инвестиции в Башнефть-Полюс;
- 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.

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.

Инвестиция в Башнефть-Полюс

Группа владеет 74.9% акций в Башнефть-Полюсе, операторе на месторождении им. Р. Трбса и А. Титова. До мая 2014 года Группа полагала, что имеющиеся у нее полномочия и полномочия владельца 25.1% акций приводят к совместному контролю над предприятием, и, соответственно, применяла метод долевого участия к совместному предприятию.

23 мая 2014 года было достигнуто соглашение об изменении соглашения участников, регулирующего определенные положения по управлению финансовой и операционной деятельностью Башнефть-Полюса. После пересмотра соглашения руководство оценило степень своих полномочий и пришло к заключению, что с даты внесения изменений в соглашение участников и в течение года имеет контроль над Башнефть-Полюсом, так как имеет право на получение переменных доходов от участия в объекте инвестиций и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении инвестиции, с целью оказания влияния на величину переменного дохода инвестора.

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 капитализированы, появляется информация о том, что возмещение данных затрат маловероятно, соответствующая сумма ранее капитализированных 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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА

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 ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

4. РИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ

ООО «Бурнефтегаз»

26 марта 2014 года Группа приобрела 100% находящихся в обращении долей в уставном капитале Бурнефтегаза, компании, которая занимается разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области Российской Федерации, за совокупное денежное вознаграждение в размере 35,953 млн. рублей. Приобретение Бурнефтегаза осуществлено в рамках реализации стратегии Группы по развитию сегмента добыча, которая заключается в увеличении ресурсной базы Группы путем приобретения активов со значительным производственным потенциалом.

На дату приобретения справедливая стоимость активов и обязательств Бурнефтегаза была представлена следующим образом:

	<u>Справедливая стоимость на дату приобретения</u>
АКТИВЫ	
Основные средства	41,784
Авансы на приобретение основных средств	526
Запасы	293
Торговая и прочая дебиторская задолженность	142
Авансы выданные и расходы будущих периодов	110
Прочие налоги к возмещению	107
Денежные средства и их эквиваленты	208
Прочие активы	42
	<u>43,212</u>
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(5,516)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(691)
Авансы полученные	(185)
Прочие налоговые обязательства	(478)
Займы и кредиты	(363)
Прочие обязательства	(26)
	<u>(7,259)</u>
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	<u>35,953</u>
Денежное вознаграждение	<u>35,953</u>
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	<u><u>-</u></u>
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	35,953
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(208)
	<u><u>35,745</u></u>

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Бурнефтегаза с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 8,352 млн. рублей, 198 млн. рублей и 137 млн. рублей, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как Бурнефтегаз до даты приобретения Группой не подготавливал финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

ООО «Башнефть-Полюс»

До 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс являлся совместной деятельностью Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ», созданной с целью разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Компания владеет 74.9% долей в уставном капитале Башнефть-Полюса.

23 мая 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» внесли изменения в соглашение участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании.

На дату приобретения контроля справедливая стоимость активов и обязательств Башнефть-Полюса была представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	11,644
Авансы на приобретение основных средств	46
Запасы	846
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15,436
Авансы выданные и расходы будущих периодов	412
Прочие налоги к возмещению	2,351
Денежные средства и их эквиваленты	11
Прочие активы	2
	30,748
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4,606)
Авансы полученные	(17)
Прочие налоговые обязательства	(2,232)
Займы, полученные от ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО АНК «Башнефть»	(23,334)
Отложенные налоговые обязательства	(386)
Прочие обязательства	(67)
	(30,642)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	106
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в совместной деятельности, за вычетом займов, выданных Группой и учитываемых в качестве дополнительного вклада в совместную деятельность	451
Неконтролирующие доли владения, оцененные по доле в справедливой стоимости чистых активов	27
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов, признанное в составе Прочих операционных расходов, нетто	372
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	11
Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением	11

В результате консолидации Башнефть-Полюса займы, выданные Группой Башнефть-Полюсу, в сумме 17,380 млн. рублей по состоянию на дату приобретения, ранее представленные, как дополнительный вклад в совместную деятельность, были исключены как внутригрупповые остатки.

Выручка, прибыль до налогообложения и чистый убыток Башнефть-Полюса с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 9,350 млн. рублей, 2,631 млн. рублей и 2,091 млн. рублей, соответственно.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, выручка Группы составила бы 638,884 млн. рублей, прибыль за год составила бы 43,056 млн. рублей.

Группа Оптан

В июле и августе 2014 года Башнефть заключила ряд договоров на приобретение 100% долей в пяти юридических лицах, которые владеют 91 заправочной станцией, действовавших под брендом «Оптан» (далее «Группа Оптан») и 11 земельными участками, расположенными в 12 регионах Российской Федерации, за общее денежное вознаграждение 7,715 млн. рублей. Приобретение Группы Оптан осуществлено в рамках реализации стратегии Башнефти по расширению собственной розничной сети. Заправочные станции Группы Оптан находятся в приоритетных регионах, географически близких к нефтеперерабатывающему комплексу Группы в Уфе.

На дату приобретения справедливая стоимость активов и обязательств Группы Оптан была представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	10,210
Нематериальные активы	277
Прочие активы	105
	10,592
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(1,848)
Займы и кредиты	(949)
Прочие обязательства	(80)
	(2,877)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	7,715
Денежное вознаграждение	7,715
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	-
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	7,715
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(8)
Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением	7,707

Приобретенная сеть заправочных станций используется Компанией для осуществления розничной реализации и, в связи с этим, выручка и прибыль Группы Оптан не оказали существенного влияния на финансовые результаты Группы.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как Группа Оптан до даты приобретения Группой не подготавливала финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ОАО «Объединенная нефтехимическая компания»

17 сентября 2013 года Группа продала 98% акций в ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (далее «ОНК») Системе за общее денежное вознаграждение 6,200 млн. рублей (Примечание 20) с рассрочкой оплаты на один год. ОНК является управляющей компанией нефтехимических активов Группы, включая ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез»). 24 сентября 2014 года данное соглашение было аннулировано, и Группа вновь получила контроль над ОНК.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Обе транзакции совершались под общим контролем, поэтому активы и обязательства учитываются по исторической балансовой стоимости. В результате аннулирования соглашения о продаже Группа признала доход от приобретения в размере 7,575 млн. рублей, за вычетом относящегося к данной операции налога на прибыль в размере 831 млн. рублей в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале, который образовался в результате операции с контролирующим акционером Группы.

Результаты данной операции представлены ниже:

	Балансовая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства*	13,441
Нематериальные активы	207
Инвестиции в совместную деятельность	506
Запасы	1,973
Торговая и прочая дебиторская задолженность	666
Авансы выданные и расходы будущих периодов	542
Налоги к возмещению	1,079
Финансовые активы	1,240
Денежные средства и их эквиваленты	3,572
Прочие активы	88
	23,314
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(1,468)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,361)
Авансы полученные	(438)
Прочие обязательства	(236)
	(4,503)
Приобретенные чистые активы	
Неконтролирующие доли владения	18,811
	(4,205)
	14,606
Расход по налогу на прибыль, признанный в связи с приобретением ОНК	(831)
Вознаграждение, полученное от выбытия ОНК	(6,200)
Доход от приобретения ОНК	7,575
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	3,572
Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением	3,572

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль ОНК с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 9,448 млн. рублей, 1,581 млн. рублей и 748 млн. рублей, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, выручка Группы составила бы 657,501 млн. рублей, прибыль за год составила бы 43,953 млн. рублей.

*Основные средства представлены за вычетом накопленной амортизации в размере 11,696 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

ООО «АКТАН»

2 декабря 2014 года Группа приобрела 100% долю владения в ООО «АКТАН» (далее «АКТАН») за общее денежное вознаграждение 1,191 млн. рублей. АКТАН осуществляет реализацию нефтепродуктов в Самарской области через сеть, состоящую из 17 заправочных станций. В результате приобретения Группа консолидировала основные средства в размере 1,320 млн. рублей и соответствующее отложенное налоговое обязательство в размере 190 млн. рублей.

Приобретенная сеть заправочных станций используется Компанией для осуществления розничной реализации и, в связи с этим, выручка и прибыль АКТАНа не оказали существенного влияния на финансовые результаты Группы. Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как АКТАН до даты приобретения Группой не подготавливал финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Прочие приобретения

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа также приобрела дочернее предприятие, относящееся к сегменту «Переработка и Сбыт» за совокупное денежное вознаграждение в размере 350 млн. рублей. Справедливая стоимость приобретенных чистых активов приблизительно равна стоимости приобретения.

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.

5. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ГРУППЫ

Реорганизация ЗАО «Система-Инвест» и Группы

3 февраля 2014 года на Внеочередном Собрании Акционеров Компании была одобрена программа реорганизации, включающая создание ЗАО «Башнефть-Инвест» («Башнефть-Инвест») путем его выделения из Системы-Инвест и последующее его присоединение к Башнефти.

В апреле 2014 года в рамках реорганизации Группы Компания приобрела 2,724,173 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных собственных акций за совокупное денежное вознаграждение в размере 17,869 млн. рублей.

Башнефть-Инвест было создано 5 мая 2014 года как 100% дочернее предприятие Компании путем выделения из Системы-Инвест. Система-Инвест является юридическим лицом, контролируемым Системой, владеющим акциями Компании, Уфаоргсинтеза и ОАО «Башкирская электросетевая компания». Эффективные доли владения Башнефти в размере 49.41% в активах и обязательствах Системы-Инвест учитывались в качестве предназначенных для продажи с 31 декабря 2013 года (Примечание 19). На дату выделения Башнефть-Инвест получило 9,943,730 обыкновенных акций Компании, а также юридически приобрело права на 28,196,195 обыкновенных акций, ранее признаваемых в качестве активов, фактически принадлежавших Группе, но учитываемых через Систему-Инвест. По состоянию на дату транзакции данные акции учитывались в финансовой отчетности в качестве собственных акций, выкупленных у акционеров. Кроме того, Башнефть-Инвест приняло на себя обязательства Системы-Инвест по займу, предоставленному Компанией.

В результате реорганизации Компания больше не владеет акциями Системы-Инвест.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Результат реорганизации Системы-Инвест представлен ниже:

	<u>5 мая 2014 года</u>
Уменьшение активов, предназначенных для продажи	(39,483)
Уменьшение обязательств, напрямую относящихся к активам, предназначенным для продажи	<u>832</u>
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	<u>38,651</u>

6 мая 2014 года Башнефть-Инвест было реорганизовано путем присоединения к Компании. Реорганизация Группы завершилась на дату присоединения, когда Компания аннулировала 38,139,925 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций, ранее полученных в результате реорганизации Системы-Инвест и выкупленных у акционеров Компании, соответственно.

Результат погашения собственных акций, выкупленных у акционеров, представлен ниже:

	<u>6 мая 2014 года</u>
Уменьшение собственных акций, выкупленных у акционеров	(76,545)
Уменьшение уставного капитала	<u>517</u>
Уменьшение нераспределенной прибыли	<u>(76,028)</u>

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом Директоров для оценки результатов деятельности.

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 и добычей сырой нефти; и
- «Переработка и Сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей сырой нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги по содержанию и ремонту на месторождениях, хранению и занимающихся прочей непрофильной деятельностью, ни одна 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 руководству ОНК, дочернего предприятия Компании. Начиная с 2012 года, информация об операциях ОНК не включалась в отчеты, предоставляемые Совету. В результате этого операции ОНК и его дочерних предприятий отражались в составе «Реконсолидации» в таблицах, представленных ниже, до даты выбытия 17 сентября 2013 года (Примечание 20). Начиная с 24 сентября 2014 года, после возвращения к Группе контроля над ОНК (Примечание 4), операции ОНК и его дочерних предприятий включаются в сегмент «Переработка и Сбыт», т.к. информация об их результатах деятельности включается в отчеты, предоставляемые Совету Директоров.

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 рыночных цен на сырую нефть. Межсегментная выручка сегментов «Переработка и Сбыт»

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

и «Все прочие сегменты» 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 2014 года:

	Добыча	Пере- работка и Сбыт	Все прочие сегменты	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	3,790	632,430	1,051	-	637,271
Межсегментная выручка	187,811	350	5,371	(193,532)	-
Расходы по внешним контрагентам	(136,404)	(417,749)	(6,121)	-	(560,274)
Межсегментные расходы	(3,121)	(190,086)	(239)	193,446	-
EBITDA Сегмента	62,421	37,617	826	(86)	100,778
Амортизация					(23,781)
Обесценение активов					(13,030)
Финансовые доходы					4,747
Финансовые расходы					(13,058)
Положительные курсовые разницы, нетто					1,299
Доля в убытке в совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль					(117)
Прибыль до налогообложения					56,838
Расходы по налогу на прибыль					(13,817)
Прибыль за год					43,021

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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*	(106,263)	(351,794)	(14,777)	(8,104)	-	(480,938)
Межсегментные расходы	(10,417)	(170,609)	(7,679)	(6,894)	195,599	-
ЕБИТДА Сегмента*	61,419	36,101	2,564	2,283	19	102,386
Амортизация						(20,028)
Обесценение активов*						(16,689)
Финансовые доходы						5,163
Финансовые расходы						(9,460)
Положительные курсовые разницы, нетто						1,094
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль						492
Прибыль до налогообложения						62,958
Расходы по налогу на прибыль						(16,559)
Прибыль за год						46,399

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*	(100,831)	(319,979)	(19,026)	(7,262)	-	(447,098)
Межсегментные расходы	(12,085)	(172,989)	(8,308)	(7,566)	200,948	-
ЕБИТДА Сегмента*	63,877	33,939	1,286	4,527	152	103,781
Амортизация						(18,377)
Обесценение активов*						(4,816)
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						73,259
Расходы по налогу на прибыль						(16,469)
Прибыль за год						56,790

* Как описано в Примечании 10, некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем году

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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 незначительной.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз Российская Федерация	353,161	309,205	263,557
Экспорт в другие страны Таможенного союза	22,587	18,293	39,511
Итого	637,271	563,296	532,502

Доля каждого из следующих контрагентов сегмента «Переработка и Сбыт» составляет 10% и более выручки Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	
	Выручка	% от выручки
Крупнейший контрагент 1	107,749	17%
Крупнейший контрагент 2	83,623	13%
Крупнейший контрагент 3	61,598	10%

	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%

7. ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Нефтепродукты	471,296	438,783	406,428
Сырая нефть	159,488	113,655	113,043
Прочая выручка	6,487	10,858	13,031
Итого	637,271	563,296	532,502

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

8. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Заработная плата	22,766	25,532	27,130
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации (Примечание 9)	4,515	5,237	5,162
Прочие социальные взносы (Примечание 9)	1,405	1,657	1,776
Долевая компенсационная программа	1,161	1,166	1,091
Прочие вознаграждения сотрудникам	39	493	405
Итого	29,886	34,085	35,564

9. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Налог на добычу полезных ископаемых	69,077	60,049	57,183
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	4,515	5,237	5,162
Прочие социальные взносы	1,405	1,657	1,776
Налог на имущество	1,713	1,590	1,700
Прочие налоги	1,061	872	888
Итого	77,771	69,405	66,709

10. ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Обесценение финансовых активов	6,599	500	-
Обесценение основных средств (Примечание 13)	5,320	246	4,417
Обесценение дебиторской задолженности (Примечание 17)	717	236	202
Обесценение инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность (Примечание 14)	297	15,752	-
Обесценение прочих активов/(восстановление обесценения прочих активов)	97	(45)	197
Итого	13,030	16,689	4,816

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, руководство приняло решение представлять информацию об обесценении активов в отдельной строке в Отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Сопоставимая информация за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 годов, включенная ранее в состав строк *Прочие операционные расходы* и *Убыток от обесценения инвестиции в зависимую компанию*, была реклассифицирована. Реклассификации были вызваны решением руководства увеличить степень детализации представления результатов деятельности Группы, путем развернутого представления сумм в Отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Финансовые доходы			
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	2,822	1,590	2,735
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	1,925	3,125	2,073
Дивиденды	-	448	-
Итого	4,747	5,163	4,808
Финансовые расходы			
Проценты, начисленные по кредитам и займам	12,356	8,652	10,943
Амортизация дисконта	613	726	902
Прочие процентные расходы	89	82	38
Итого	13,058	9,460	11,883

12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, отраженный в составе прибылей или убытков

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Налог на прибыль текущего года	15,556	18,807	14,668
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	72	35	(1,551)
Текущий налог на прибыль	15,628	18,842	13,117
(Выгода)/расходы по отложенному налогу на прибыль	(1,811)	(2,283)	3,352
Расходы по налогу на прибыль	13,817	16,559	16,469

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 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Прибыль до налогообложения	56,838	62,958	73,259
Налог на прибыль по ставке 20%	11,368	12,592	14,652
Налоговый эффект от курсовых разниц, относящихся к внутригрупповым займам	1,692	105	(28)
Налоговый эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	162	739	170
Налоговый эффект прочих расходов и доходов, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы	523	3,088	1,680
Временные разницы, признанные в результате корректировок налога на прибыль прошлых лет	-	-	1,546
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	72	35	(1,551)
Расходы по налогу на прибыль	13,817	16,559	16,469

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Налог на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в составе добавочного капитала Группа признала расходы по налогу на прибыль в размере 831 млн. рублей, относящиеся к приобретению ОНК (Примечание 4). В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, в составе добавочного капитала Группа признала налоговые льготы в размере 1,208 млн. рублей, относящиеся к выбытию ОНК и БНСА и отложенные налоговые обязательства в размере 213 млн. рублей, относящиеся к выбытию ОНК (Примечание 20).

Отложенные налоговые активы и обязательства

В таблицах ниже представлено движение отложенных налоговых обязательств/(активов) за годы, закончившиеся 31 декабря 2014, 2013 и 2012 годов:

	1 января 2014 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Поступле- ния, в связи с поступле- нием дочерних предприятий и прочие движения	31 декабря 2014 года
Основные средства	32,747	(1,215)	10,412	41,944
Инвестиции в совместную деятельность	(342)	1,009	-	667
Запасы	1,614	(156)	67	1,525
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,876	(1,604)	155	428
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,257)	(387)	(5)	(1,649)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1,074)	1,506	(4)	428
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	4	(1,134)	(1,131)
Прочее	(75)	(968)	(90)	(1,133)
Итого	33,489	(1,811)	9,401	41,079

	1 января 2013 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 2013 года
Основные средства	34,564	512	(2,239)	(90)	32,747
Инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность	3,662	(4,004)	-	-	(342)
Запасы	(461)	2,043	32	-	1,614
Торговая и прочая дебиторская задолженность	846	931	99	-	1,876
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,115)	(142)	-	-	(1,257)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	418	(1,664)	172	-	(1,074)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(306)	81	225	-	-
Прочее	(47)	(40)	3	9	(75)
Итого	37,561	(2,283)	(1,708)	(81)	33,489

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	1 января 2012 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 2012 года
Основные средства	29,796	983	3,698	87	34,564
Инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность	3,294	368	-	-	3,662
Запасы	(442)	(19)	-	-	(461)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,361	(507)	-	(8)	846
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,945)	830	-	-	(1,115)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(673)	1,091	-	-	418
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(196)	(110)	-	-	(306)
Прочее	(708)	716	-	(55)	(47)
Итого	30,487	3,352	3,698	24	37,561

По состоянию на 31 декабря 2014 года отложенные налоговые активы в размере ноль рублей (31 декабря 2013 года: ноль рублей, 31 декабря 2012 года: 225 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.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа имела неиспользованные налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды, в размере 5,654 млн. рублей, срок использования которых истекает в 2018-2024 годах. Отложенный налоговый актив в размере 1,131 млн. рублей был признан в отношении данных убытков, поскольку руководство полагает, что налогооблагаемые прибыли будут получены в размере достаточном для использования этих убытков.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа			Итого
	Переработка	Сбыт		
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2012 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 14)	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	-	(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 20)	(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
Приобретение дочерних предприятий	53,391	25,126	11,982	90,499
Строительство и приобретения	38,114	9,252	2,069	49,435
Выбытия	(3,545)	(516)	(424)	(4,485)
Вклад в ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 14)	(4,775)	-	-	(4,775)
Остаток на 31 декабря 2014 года	264,408	188,404	34,598	487,410
Накопленная амортизация и обесценение				
Остаток на 1 января 2012 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	-	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 (Примечание 20)	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)
Выбытие дочерних предприятий	-	(11,696)	-	(11,696)
Амортизационные отчисления	(10,954)	(11,366)	(1,240)	(23,560)
Выбытия	2,123	210	125	2,458
(Обесценение)/восстановление обесценения	(5,245)	(180)	105	(5,320)
Остаток на 31 декабря 2014 года	(46,004)	(65,143)	(6,338)	(117,485)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2012 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
На 31 декабря 2014 года	218,404	123,261	28,260	369,925

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Обесценение основных средств

В течение 2014 года в результате различных причин, включая влияние падение цен в краткосрочной перспективе, пересмотр технических резервов и увеличение в оценках ожидаемых расходов по восстановлению окружающей среды, Группа провела анализ возмещаемой стоимости всех основных средств.

Для целей анализа, возмещаемая стоимость была определена для единиц, генерирующих денежный поток, на основе их географического расположения, которые генерируют денежный поток независимый от денежного потока от других активов или группы активов.

Данный анализ привел к признанию убытка от обесценения в размере 5,320 млн. рублей, который был признан в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Обесценения активов*. Данный убыток от обесценения, преимущественно, относится к геологоразведочным активам, включая права на геологоразведку и разработку Тортасинского месторождения.

При определении ценности использования была использована ставка дисконтирования до налогообложения в размере 13.26% годовых. Ключевые предпосылки, которые наиболее существенно влияют на определение величины ценности использования, включают ставку дисконтирования, цены на нефть, оценки запасов нефти и газа и профиль добычи.

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. Возмещаемая стоимость была определена на основе ценности использования. Ставка дисконтирования при оценке ценности использования составила 15.0% в год. В 2013 году 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 *Обесценения активов*.

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 2012 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 14)	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
Капитализированные затраты	5,546
Реклассификация в активы, связанные с разработкой месторождений	(13,346)
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 14)	(4,775)
Приобретение дочерних предприятий	5,663
Обесценение геологоразведочных активов	(5,265)
Остаток на 31 декабря 2014 года	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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 Р. 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 2014 года, Группа признала расходы на геологоразведку в размере 3,588 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года: 3,401 млн. рублей, в течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года: 332 млн. рублей) в составе Производственных и операционных расходов.

Платежи за приобретение геологоразведочных активов, осуществленные в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, включены в приобретение основных средств в консолидированном отчете о движении денежных средств в размере 12,713 млн. рублей (год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 4,712 млн. рублей, год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 5,303 млн. рублей).

14. ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМУЮ КОМПАНИЮ И СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года		Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	
	Совместная деятельность	Зависимая компания	Совмест- ная деятель- ность	Зависимая компания	Совмест- ная деятель- ность
Остаток на начало года	18,848	21,210	7,409	19,222	16,310
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»	4,975				
Возврат вложений в Башнефть-Полюс	(3,133)				
Дополнительные вложения в Башнефть-Полюс	2,012	-	10,784	-	3,122
Приобретение контроля над Башнефть-Полюс (Примечание 4)	(17,831)				
Исключение доли Группы в (убытке)/прибыли по сделке с совместной деятельностью	(1,172)	-	1,174	-	-
Приобретение в связи с приобретением ОНК (Примечание 4)	506				
Обесценение зависимой компании и совместной деятельности (Примечание 10)	(297)	(15,752)	-	-	-
Выбытие ОАО «Белкамнефть» в активы, предназначенные для продажи	-	(6,469)	-	-	-
Уменьшение инвестиции в совместную деятельность в связи с передачей Башнефти лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова	-	-	-	-	(9,522)
Приобретение ООО «Финансовый альянс»	-	-	-	-	1,620
Нереализованный доход от продажи основных средств ООО «Финансовый альянс»	-	-	-	-	(343)
Выбытие ООО «Финансовый альянс»	-	-	-	-	(1,429)
Доля в (убытке)/ прибыли за период	(117)	1,011	(519)	1,988	(2,349)
Остаток на конец года	3,791	-	18,848	21,210	7,409

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Совместная деятельность

ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»

В мае 2014 года Компания и ООО «Лукойл-Коми» создали совместное предприятие ООО «Нефтяная компания Восток НАО» (далее «Восток НАО») для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Ненецком автономном округе. Компания и ООО «Лукойл-Коми» владеют равными 50.0% долями в данной совместной деятельности. В июле 2014 года Группа передала Восток НАО лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов в Ненецком Автономном Округе стоимостью 4,775 млн. рублей.

Ниже представлена общая финансовая информация, отраженная в финансовой отчетности Восток НАО, подготовленная в соответствии с требованиями МСФО (скорректированная Группой для целей учета по методу долевого участия):

	<u>31 декабря 2014</u> <u>года</u>
Внеоборотные активы	6,652
Оборотные активы	661
Долгосрочные обязательства	(109)
Краткосрочные обязательства	<u>(139)</u>
Указанные выше активы и обязательства включают в себя:	
Денежные средства и их эквиваленты	3
Долгосрочные обязательства (за исключением Торговой и прочей кредиторской задолженности и Резервов)	<u>(109)</u>

За период, начиная с 15 мая 2014 года, выручка Восток НАО составила ноль рублей, убыток за период и общий совокупный расход составили 2,884 млн. рублей. Совместное предприятие признало процентный доход в размере 84 млн. рублей и налоговую выгоду в размере 34 млн. рублей. Отложенные налоговые активы в размере 549 млн. рублей не были признаны в отношении временных вычитаемых разниц в связи с тем, что получение достаточных будущих налогооблагаемых прибылей, необходимых для реализации этих выгод, у Восток НАО не является вероятным.

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в совместную деятельность, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	<u>31 декабря 2014</u> <u>года</u>
Чистые (обязательства)/активы совместной деятельности	7,065
Доля участия Группы в совместной деятельности	<u>50.0%</u>
Доля Группы в чистых активах совместной деятельности	<u>3,533</u>

Башнефть-Полюс

До 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс являлся совместной деятельностью Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ», созданной с целью разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Компания владеет 74.9% долей в уставном капитале Башнефть-Полюса. 23 мая 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» внесли изменения в соглашение участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании (Примечание 4).

В 2012 году Группа выдала дополнительный займ Башнефть-Полюс в размере 3,122 млн. рублей. Данный займ был учтен как дополнительный вклад в совместную

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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.

В течение 2014 года, до даты консолидации 23 мая 2014 года, Группа выдала займ Башнефть-Полюс в размере 2,012 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. Также, в течение периода до даты консолидации 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс погасил займ в размере 3,133 млн. рублей.

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).

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):

	<u>31 декабря 2013 года</u>	<u>31 декабря 2012 года</u>	
Внеоборотные активы	2,868	2,467	
Оборотные активы	24,887	8,181	
Долгосрочные обязательства	(24,702)	(11,345)	
Краткосрочные обязательства	<u>(4,675)</u>	<u>(2,800)</u>	
Указанные выше активы и обязательства включают в себя:			
Денежные средства и их эквиваленты	9	-	
Краткосрочные обязательства (за исключением Торговой и прочей кредиторской задолженности и Резервов)	(154)	-	
Долгосрочные обязательства (за исключением Торговой и прочей кредиторской задолженности и Резервов)	<u>(24,702)</u>	<u>(11,345)</u>	
	Период, закончившийся 23 мая 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Итого выручка	<u>6,289</u>	<u>15,677</u>	<u>2,711</u>
Итого прибыль/(убыток) и прочий совокупный доход/(убыток) за год	<u>140</u>	<u>877</u>	<u>(3,340)</u>
Указанная выше прибыль/(убыток) за год включает:			
Амортизация	(80)	(208)	(7)
Процентный расход	(755)	-	(690)
Налог на прибыль	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(30)</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в совместную деятельность, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	<u>31 декабря 2013 года</u>	<u>31 декабря 2012 года</u>
Чистые обязательства совместной деятельности	(1,622)	(3,497)
Доля участия Группы в совместной деятельности	74.9%	74.9%
	<u>(1,215)</u>	<u>(2,619)</u>
Корректировки:		
Займы, выданные Башнефть-Полюсу	18,497	8,462
Эффект от передачи лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова Башнефти	1,566	1,566
Доля Группы в чистых активах совместной деятельности	<u>18,848</u>	<u>7,409</u>

Зависимая компания

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:

	<u>31 декабря 2012 года</u>
Внеоборотные активы	52,390
Оборотные активы	33,822
Долгосрочные обязательства	(9,453)
Краткосрочные обязательства	<u>(3,709)</u>

	<u>Период, закончившийся 10 июля 2013 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2012 года</u>
Итого выручка	11,543	23,023
Прибыль и совокупный доход	2,639	5,191
Доля Группы в прибыли Белкамнефти	<u>1,011</u>	<u>1,988</u>

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в Белкамнефть, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	<u>31 декабря 2012 года</u>
Чистые активы зависимой компании	73,050
Доля участия Группы в Белкамнефть	38.5%
	<u>28,124</u>
Корректировка справедливой стоимости на дату получения существенного влияния	(6,914)
Доля Группы в чистых активах Белкамнефть	<u>21,210</u>

15. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2014 года</u>	<u>31 декабря 2013 года</u>	<u>31 декабря 2012 года</u>
Долгосрочные инвестиции			
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	3,559	3,506	20,912
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	8	-	1,000
Итого	<u>3,567</u>	<u>4,019</u>	<u>29,318</u>
Краткосрочные инвестиции			
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	1,330	5,020	14,491
Депозиты	-	46	4,136
Прочие финансовые активы	-	-	8
Итого	<u>1,330</u>	<u>5,066</u>	<u>18,635</u>

Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости

По состоянию на 31 декабря 2014 года долгосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляют собой займы выданные с годовой процентной ставкой от 8.10% до 8.25%.

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 2014 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляют собой корпоративные облигации, не котирующиеся на активном рынке, займы выданные и векселя с балансовой стоимостью 7,478 млн. рублей за вычетом резерва под обесценение в сумме 7,478 млн. рублей. Специальный резерв в сумме 6,599 млн. рублей (Примечание 10) был создан в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, на основе проведенного руководством анализа возмещаемой стоимости данных активов. Оставшаяся сумма представляет собой векселя, погашаемые по требованию, с годовой процентной ставкой от 3.50% до 5.00%, в отношении которых обесценения не признавалось.

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% и беспроцентными векселями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее «ИНТЕР РАО»), принадлежащими Системе-Инвест.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Инвестиции, предназначенные для продажи и имеющиеся в наличии для продажи

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. Данная инвестиция, имеющаяся в наличии для продажи, учтена по себестоимости в связи с отсутствием возможности определения достоверной справедливой стоимости.

Как описано в Примечании 20, 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 19). 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.

16. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Запасы, которые будут использованы в производстве не ранее, чем через 12 месяцев			
Катализаторы	2,846	3,022	2,351
Итого	2,846	3,022	2,351
Запасы, которые будут использованы в производстве в течение 12 месяцев			
Нефтепродукты	16,935	13,228	12,938
Сырая нефть	1,390	988	512
Сырье и прочие запасы	8,381	7,898	11,487
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачивающимся запасам	(347)	(664)	(1,098)
Итого	26,359	21,450	23,839

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть), признанная в качестве расходов, отчетного года составила 8,068 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 7,496 млн. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 8,127 млн. рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Торговая дебиторская задолженность	14,539	21,393	19,772
Прочая дебиторская задолженность	1,855	7,834	10,603
Итого	16,394	29,227	30,375
За вычетом резерва по сомнительным долгам	(1,698)	(1,910)	(2,009)
Итого	14,696	27,317	28,366

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы за реализацию нефти и нефтепродуктов составляет 5-10 дней. В течение годовых отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 2014 года доля пяти крупнейших контрагентов Группы в общем остатке дебиторской задолженности составляла 49.7% (31 декабря 2013 года: 70.1%; 31 декабря 2012 года: 61.7%). 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.

Торговая и прочая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена далее:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение
Непросроченная	14,392	(239)	26,375	-	27,317	-
Просроченная до 30 дней	73	(27)	24	(20)	69	(2)
Просроченная от 31 до 90 дней	183	(3)	215	(13)	465	(10)
Просроченная от 91 до 180 дней	184	(27)	461	(59)	202	(20)
Просроченная от 181 до 365 дней	493	(403)	523	(189)	262	(48)
Просроченная более 365 дней	1,069	(999)	1,629	(1,629)	2,060	(1,929)
Итого	16,394	(1,698)	29,227	(1,910)	30,375	(2,009)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Остаток на начало года	1,910	2,009	2,104
Отражено в составе прибылей и убытков (Примечание 10)	717	236	202
Выбыло при выбытии дочерних и структурированных предприятий	-	(160)	(1)
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	(929)	(175)	(296)
Остаток на конец года	1,698	1,910	2,009

По состоянию на 31 декабря 2014 года в состав резерва по сомнительным долгам входит специальный резерв в отношении торговых и прочих дебиторов, находящихся в процессе ликвидации или банкротства, в сумме 956 млн. рублей (31 декабря 2013 года: 1,296 млн. рублей, 31 декабря 2012 года: 1,290 млн. рублей) и представляет собой разницу между суммой этой дебиторской задолженности и величиной ожидаемых денежных поступлений. У Группы нет залогового обеспечения в отношении данных сумм.

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	50,962	10,425	11,320
Расчетные счета	1,856	5,970	8,784
Итого	52,818	16,395	20,104

По состоянию на 31 декабря 2014 года депозиты до востребования представлены банковскими депозитами в рублях с годовыми процентными ставками от 7.48% до 29.75% (31 декабря 2013 года: от 4.0% до 6.85%, 31 декабря 2012 года: от 2.0% до 7.1%) и долларах США с годовыми процентными ставками от 0.10% до 4.14% (31 декабря 2013 года: 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.

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+.

19. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

По состоянию на 31 декабря 2014 года активы или обязательства, классифицированные как активы, предназначенные для продажи, отсутствовали. Выбытие активов и обязательств, классифицированных как активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 31 декабря 2013 года завершилось в течение 2014 года (Примечание 5).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа не признавала убыток от обесценения в отношении активов, классифицированных в качестве предназначенных для продажи по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Активы, предназначенные для продажи по состоянию на 31 декабря 2013 года

17 декабря 2013 года Совет директоров Компании утвердил программу реорганизации, включающую присоединение Башнефть-Инвест, к Башнефти и принял решение о созыве Внеочередного общего собрания акционеров Компании 3 февраля 2014 года, требуемого для утверждения реорганизации в соответствии с российским законодательством (в Примечании 5 раскрыты детали реорганизации). В результате данного решения, все активы и обязательства, ранее учитываемые Башнефтью методом «сквозного» учета, 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>

20. 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 15). Часть убытка в сумме 882 млн. рублей представляет результат переоценки оставшейся доли до справедливой стоимости. Результат данной транзакции представлен ниже:

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	17 сентября 2013 года
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	2,296
Внеоборотные активы	
Основные средства	13,651
Авансы на приобретение основных средств	58
Прочие внеоборотные активы	145
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,099)
Авансы полученные	(360)
Задолженность по налогам	(235)
Прочие краткосрочные обязательства	(17)
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	(1,568)
Прочие долгосрочные обязательства	(91)
Выбывшие чистые активы	19,512
Неконтролирующие доли владения	(5,004)
	14,508
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	5,749

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:

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	<u>30 сентября 2013 года</u>
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	<u>1,265</u>
Внеоборотные активы	
Основные средства	7,502
Прочие внеоборотные активы	<u>2</u>
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5,451)
Авансы полученные	(12)
Задолженность по налогам	(735)
Прочие краткосрочные обязательства	<u>(49)</u>
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	(338)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>(363)</u>
Выбывшие чистые активы	<u>9,237</u>
Налоговая выгода, возникшая в результате выбытия БНСА	431
Полученное вознаграждение от выбытия БНСА	<u>4,100</u>
Убыток от выбытия БНСА	<u>4,706</u>

21. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал

	<u>31 декабря 2014 года</u>	<u>31 декабря 2013 года</u>	<u>31 декабря 2012 года</u>
150,570,662 (31 декабря 2013 и 2012: 188,710,587) обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,656	2,076	2,076
29,788,012 (31 декабря 2013 и 2012: 38,673,878) привилегированных акций номиналом 1 рубль	<u>328</u>	<u>425</u>	<u>425</u>
Итого	<u>1,984</u>	<u>2,501</u>	<u>2,501</u>

В результате реорганизации Группы 1 октября 2012 года акции присоединенных компаний были конвертированы в дополнительно выпущенные Компанией 18,540,833 обыкновенные акции и 4,051,192 привилегированные акции.

В результате реорганизации Группы 6 мая 2014 года (Примечание 5) Компания аннулировала 38,139,925 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций, полученных в рамках реорганизации Системы-Инвест и выкупленных у акционеров Компании в 2014 году, соответственно.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Собственные акции, выкупленные у акционеров

	Привилегированные акции	Обыкновенные акции
	(количество акций)	
Остаток по состоянию на 1 января 2012 года	158,409	21,020,908
Обязательный выкуп собственных акций, предшествующий реорганизации Группы	6,861,754	832,082
Приобретение собственных акций Компании	133,640	2,596,805
Продажа собственных акций контролирующему акционеру Реорганизация Группы	(2,131,226)	-
	-	7,175,287
Остаток по состоянию на 31 декабря 2012 года	5,022,577	31,625,082
Остаток по состоянию на 31 декабря 2013 года	5,022,577	31,625,082
Обязательный выкуп собственных акций, предшествующий реорганизации Группы (Примечание 5)	8,885,866	2,724,173
Реорганизация Системы-Инвест	(158,409)	9,943,730
Реорганизация Группы (Примечание 5)	(8,885,866)	(38,139,925)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 года	4,864,168	6,153,060

По состоянию на 31 декабря 2014 года на 4,864,168 акций в составе собственных акций, выкупленных у акционеров, наложено ограничение на дальнейшую продажу.

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 правом владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

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.

10 июня 2014 года Компания объявила дивиденды в размере 211 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 37,481 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 года задолженность по выплате дивидендов составила 398 млн. рублей.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы, составленной в соответствии с МСФО.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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.

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
	(в миллионах рублей, за исключением информации об акциях)		
Базовое и разводненное средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	148,586,876	157,085,505	151,224,401
Базовое и разводненное средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении	27,450,581	33,651,301	32,188,317
Базовое и разводненное средневзвешенное количество акций в обращении	176,037,457	190,736,806	183,412,718
Прибыль за год, принадлежащая владельцам обыкновенных акций Компании	36,418	38,024	43,114
Прибыль за год, принадлежащая владельцам привилегированных акций Компании	6,728	8,146	9,177
Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании	43,146	46,170	52,291
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей на 1 акцию):	245.10	242.06	285.10

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

22. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства						
Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной ставкой	8.00%-10.55%	91,944	8.35%-8.85%	19,984	8.9%-9.53%	59,928
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,969	8.65%-8.85%	29,960	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года	10.70%	10,000	-	-	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,274	8.35%	5,269	8.35%	5,266
Обеспеченные кредиты с плавающей ставкой	Libor 1M+ 1.70%	2,045	Libor 1M+ 1.70%	13,697	Libor 1M + 1.55%	3,022
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	-	-	9.0%	9,992	9.0%	9,985
Итого		139,232		78,902		78,201
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочная часть обеспеченных кредитов с плавающей ставкой	Libor 1M+ 1.70%	18,555	Libor 1M+ 1.55%-1.70%	8,904	Libor 1M + 1.55%	4,534
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.0%	9,998	-	-	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	-	-	0.10%	3,010	9.35%	9,990
Краткосрочная часть необеспеченных кредитов с фиксированной ставкой	-	-	-	-	7.75%	17,483
Итого		28,553		11,914		32,007

В результате решения Арбитражного суда г. Москвы о передаче акций ОАО «Башнефть», ранее принадлежавших Системе и Системе-Инвест, в пользу Российской Федерации, и из-за существующих ограничений в отношении изменения контроля в кредитных соглашениях, часть займов должна быть погашена по предъявлению. Все такие займы были выплачены в соответствующие сроки, либо по ним получены отказы от требования досрочного погашения.

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

стоимости, и установила новый срок погашения в декабре 2016 года для оставшихся облигаций. Процентная ставка была установлена равной 8.35%.

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.

В мае 2014 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2024 года. С даты выпуска до ноября 2018 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 10.7%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в ноябре 2018 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

Обеспеченные займы

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 изначально должна была 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%.

В декабре 2014 года Группа осуществила досрочное погашение основной суммы займа в размере 56 млн. долларов США (3,339 млн. рублей) и обязалась выплатить досрочно еще 133 млн. долларов США (7,501 млн. рублей), которые были погашены в январе 2015 года. График погашения для оставшейся суммы займа, начиная с февраля 2015 года, был пересмотрен с учетом досрочного погашения.

Необеспеченные займы

На 31 декабря 2014 года необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой деноминированы в рублях и получены от различных кредиторов. Займы подлежат погашению в период с 2016 по 2020 год (31 декабря 2013 года: деноминированы в рублях с датой погашения в период с 2016 по 2019 год, 31 декабря 2012 года: деноминированы в рублях с датой погашения в период с 2013 по 2018 год).

23. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРУ ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (17,347 млн. рублей). Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 3,150 тыс. тонн нефтепродуктов, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Данный контракт предусматривает, что цена на нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефтепродуктов.

Погашение предоплаты предусмотрено с 2016 года. Группа рассматривает данный контракт в качестве соглашения, которое было заключено с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

На остаток по данной предоплате, начисляются проценты по ставке Libor+1.5% годовых.

24. РЕЗЕРВ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Остаток на 1 января 2012 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
Приобретение дочерних предприятий	25
Амортизация дисконта	613
Увеличение обязательств	219
Изменения в оценке существующих обязательств	996
Выбытие основных средств	(533)
Остаток на 31 декабря 2014 года	8,062

Резерв по восстановлению окружающей среды представляет собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, восстановление поврежденных земель и демонтаж прочих добычных активов. Размер платежей по обязательствам по восстановлению окружающей среды формируется на годовой основе. В зависимости от экономической обстановки фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части резерва по восстановлению окружающей среды:

	<u>31 декабря</u> <u>2014 года</u>	<u>31 декабря</u> <u>2013 года</u>	<u>31 декабря</u> <u>2012 года</u>
Краткосрочная часть (включена в состав Резервов)	589	597	604
Долгосрочная часть	7,473	6,145	7,083
Итого резерв по восстановлению окружающей среды	8,062	6,742	7,687

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Ключевые допущения, сделанные при оценке резерва по восстановлению окружающей среды, были следующими:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Ставка дисконтирования	12.00%	9.93%	10.29%
Уровень инфляции	4.00%-12.50%	1.62%-5.35%	2.02%-7.42%

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

25. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Обязательства по планам с установленными выплатами	1,434	1,216	899
Условное обязательство перед ОАО «ЛУКОЙЛ» (Примечание 14)	-	4,768	4,768
Прочие долгосрочные обязательства	288	180	264
Итого	1,722	6,164	5,931

Конструктивное обязательство перед ОАО «ЛУКОЙЛ»

В 2012 году в исполнение решения Федерального агентства по недропользованию («Роснедра»), лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова была возвращена Компании от Башнефть-Полюса, являвшегося совместным предприятием Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ». Лицензия с балансовой стоимостью 18,490 млн. рублей была учтена в составе основных средств Башнефти с соответствующим уменьшением инвестиции в Башнефть-Полюс. Денежное вознаграждение в размере 4,768 млн. рублей, полученное Компанией от ОАО «ЛУКОЙЛ» за 25.1% долю владения в Башнефть-Полюсе, было признано в составе прочих долгосрочных обязательств в качестве условного обязательства.

23 мая 2014 года в исполнение решения Роснедр, лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова была передана Башнефтью ее дочернему предприятию, Башнефть-Полюсу. В результате данной операции Группа признала увеличение неконтролирующих долей владения в размере 3,616 млн. рублей с соответствующим уменьшением условного обязательства перед ОАО «ЛУКОЙЛ» в размере 4,768 млн. рублей. В результате данной операции Группа признала прибыль в сумме 1,152 млн. рублей в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

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).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

26. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Финансовые обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	32,900	45,129	22,441
Проценты к уплате	1,629	1,392	516
Итого	34,529	46,521	22,957
Нефинансовые обязательства			
Задолженность по оплате труда и начисленный резерв под неиспользованные отпуска	2,811	3,130	4,857
Обязательство по долевым компенсационной программе	-	721	1,128
Итого	2,811	3,851	5,985
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	37,340	50,372	28,942

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленные услуги составляет 41 день (31 декабря 2013 года: 43 дней, 31 декабря 2012 года: 38 дней). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

27. НАЛОГИ

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Прочие налоги к возмещению			
Налог на добавленную стоимость	17,667	11,867	9,851
Таможенные пошлины	12,219	12,511	11,866
Прочие налоги	936	1,612	817
Итого	30,822	25,990	22,534
Прочие налоговые обязательства			
Налог на добавленную стоимость	6,875	1,561	1,955
Налог на добычу полезных ископаемых	5,048	5,455	4,770
Акциз	3,669	2,105	1,995
Прочие налоги	1,174	1,219	1,665
Итого	16,766	10,340	10,385

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны, контролируемые государством

С 9 декабря 2014 года конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» является Правительство Российской Федерации (Примечание 1). Начиная с этой даты, Группа применила исключение, разрешенное МСБУ № 24 «*Раскрытие информации о связанных сторонах*», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируемые государством.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с компаниями, контролируемые государством.

В период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 декабря 2014 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам. По состоянию на 31 декабря 2014 года остатки денежных средств и их эквивалентов на счетах в банках, контролируемых государством, составили 47,865 млн. рублей, займы, полученные от банков, контролируемых государством, составили 80,314 млн. рублей. За период с 9 декабря 2014

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

года по 31 декабря 2014 года, процентные доходы и расходы составили 536 млн. рублей и 652 млн. рублей, соответственно.

За период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года, единственными существенными операциями с компаниями, контролируруемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, которые составили приблизительно 7% от общей величины транспортных расходов за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

По состоянию на 31 декабря 2014 года авансы выданные компаниям, контролируемым государством, составляли приблизительно 42% от общего величины авансов выданных и расходов будущих периодов на отчетную дату и, в основном, относились к авансам за транспортные услуги.

Зависимые компании и совместная деятельность

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 годов, сальдо расчетов с зависимыми компаниями и совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Зависимая компания и совместная деятельность	154	402	1,617
Итого	154	402	1,617
Зависимая компания и совместная деятельность	3	16,922	1,701
Итого	3	16,922	1,701

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.

Ниже представлена информация об операциях с зависимой компанией и совместной деятельностью Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Зависимые компании и совместная деятельность Группы			
Продажа товаров и услуг	1,624	2,140	2,421
Приобретение основных средств и услуг по строительству	2,903	11,893	260
Покупка товаров и услуг	1,172	2,038	2,885
Привлечение кредитов и займов	1,683	-	-
Погашение кредитов и займов	1,683	-	-
Процентные расходы	42	-	-
Процентные доходы	565	1,130	542

Компании группы Система

Как было описано в Примечании 1, 9 декабря 2014 года эффективный контроль над Компанией перешел от Системы к Правительству Российской Федерации и, начиная с этой даты, Российской Федерация стала конечной контролирующей стороной Группы. Начиная с этой же даты, Система и предприятия, контролируемые Системой (совместно «Группа компаний Система»), перестали быть связанными сторонами для Группы Башнефть.

Ниже представлена информация об операциях с компаниями, контролируемыми Системой:

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

	За период, закончившийся 8 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Продажа дочерних предприятий	-	10,392	-
Приобретение контроля над ОНК (Примечание 4)	6,200	-	-
Продажа товаров и услуг	10,968	4,143	2,648
Покупка товаров и услуг	20,455	16,612	12,578
Приобретение основных средств и услуг по строительству	8,712	3,348	4,277
Дивиденды объявленные	28,098	31,768	12,721
Прочие доходы, нетто	1,394	2,517	2,254

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Заработная плата	669	844	749
Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций	631	576	356
Компенсации при увольнении	4	4	130
Итого	1,304	1,424	1,235

По состоянию на 31 декабря 2014 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 47 млн. рублей (31 декабря 2013 года: 574 млн. рублей, 31 декабря 2012 года: 471 млн. рублей).

29. 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 6). 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 ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Коэффициент финансового левериджа Группы представлен следующим образом:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года*	31 декабря 2012 года*
Сумма чистого долга	114,967	74,421	90,104
ЕБИТДА Сегмента	100,778	102,386	103,781
Соотношение чистого долга к ЕБИТДА Сегмента	1.14	0.73	0.87

Основные категории финансовых инструментов

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	52,818	16,395	20,104
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14,696	27,317	28,366
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	4,889	8,526	35,403
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	-
Производные финансовые инструменты	-	90	-
Прочие финансовые активы	-	-	8
Депозиты	8	46	5,136
Прочие внеоборотные активы	1,619	380	798
Итого финансовые активы	74,030	53,177	97,221
Финансовые обязательства			
Кредиты и займы	167,785	90,816	110,208
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,529	46,521	22,957
Задолженность по выплате дивидендов	398	275	224
Итого финансовые обязательства	202,712	137,612	133,389

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.

* Как описано в Примечании 10, некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем году

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств, деноминированных в долларах США и Евро, по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 годов представлена следующим образом:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	10,535	15,846	15,078
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	-	4,969	2,953
Денежные средства и их эквиваленты	10,552	813	4,128
Прочие долгосрочные активы	1,616	-	-
Итого активы	22,703	21,628	22,159
Обязательства			
Займы и кредиты	20,600	22,601	7,556
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,435	445	974
Итого обязательства	22,035	23,046	8,530

В приведенной ниже таблице представлено изменение прибыли Группы до налогообложения при укреплении курса доллара США и Евро по отношению к российскому рублю на 30%. 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.

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Увеличение/(уменьшение) прибыли до налогообложения	200	(426)	4,089

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.

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

31 декабря 2014 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	91,944	123,495	4,305	4,305	102,333	12,552
Обеспеченные займы	20,600	20,955	13,853	3,887	3,215	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	55,241	72,833	12,527	2,068	42,598	15,640
Задолженность по выплате дивидендов	398	398	398	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,529	34,529	34,529	-	-	-
Итого	202,712	252,227	64,369	10,952	148,714	28,192

31 декабря 2013 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до12 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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	54,188	43,209	70,485
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	(11,629)	-	(37,500)
Итого доступные кредитные ресурсы	42,559	43,209	32,985

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.

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Прибыль/Убыток	208	229	76

30. 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 2014, 2013 и 2012 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 и необеспеченных займов с фиксированной процентной ставкой, полученных в первой половине 2014 года и ранее:

	31 декабря 2014 года		31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Балансо- вая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансо- вая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансо- вая стоимость	Справед- ливая стоимость
Необеспеченные неконвертируемые облигации	55,241	48,717	48,231	48,740	25,241	25,477
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	91,944	83,945	19,984	19,984	77,411	77,411

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из краткосрочной природы финансовых активов и обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2014 года долгосрочные займы выданные, с балансовой стоимостью 3,500 млн. рублей, имели справедливую стоимость 2,278 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 годов балансовая стоимость финансовых активов была приблизительно равна их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2014 года на балансе Группы не было активов и обязательств, оцененных по справедливой стоимости в соответствии с иерархией справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2013 года активы и обязательства Группы, оцененные по справедливой стоимости в соответствии с их иерархией, представлены ниже:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Внеоборотные активы				
Инвестиция, имеющаяся в наличии для продажи	-	-	423	423
Производные финансовые инструменты	-	90	-	90
Итого	-	90	423	513

31. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2014 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 67,430 млн. рублей (31 декабря 2013 года: 8,601 млн. рублей, 31 декабря 2012 года: 9,799 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2015-2019 годов. Обязательства капитального характера в размере 35,858 млн. рублей, включенные в общую сумму обязательств капитального характера, возникли в течение 2014 года и связаны с услугами по бурению в рамках программы капитального строительства Группы, которая переоценивается на ежегодной основе.

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 2014 года, составила 1,308 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 1,488 млн. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 2,700 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
В течение одного года	1,066	936	1,371
От одного до пяти лет	2,977	2,972	4,461
В последующие годы	11,951	11,972	19,536
Итого	15,994	15,880	25,368

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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.

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 2014 года ноль рублей (31 декабря 2013 года: ноль рублей, 31 декабря 2012 года: ноль 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 2014 года Группа не создавала резервов.

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2014 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 289 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 151 млн. рублей, 31 декабря 2012 года: 49 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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА В миллионах российских рублей

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 Россию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в России, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития России в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика России особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

Начиная с марта 2014 года, США и Евросоюз ввели несколько пакетов санкций в отношении ряда российских чиновников, бизнесменов и организаций. В апреле 2014 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте с «BBB» до «BBB-» с негативным прогнозом. Ранее, агентство Fitch также изменило прогноз по рейтингам дефолта России со стабильного до негативного. Эти события, особенно в случае дальнейшей эскалации санкций, могут вызвать затруднение доступа российского бизнеса к международным рынкам капитала и экспортным рынкам, утечку капитала, ослабление рубля и другие негативные экономические последствия. Влияние этих событий на будущие результаты деятельности и финансовое положение Компании на данный момент сложно определить.

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

18 марта 2015 года Внеочередное общее собрание акционеров Компании приняло решение об уменьшении уставного капитала Компании путем погашения 2,724,173 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая, которые по состоянию на 31 декабря 2014 года были учтены в составе собственных акций, выкупленных у акционеров.

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 2015 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

Раздел I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте лица, предоставившего обеспечение, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «МТС-Банк» (Уфимский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ПАО «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: *Публичное акционерное общество «МТС-Банк» (Уфимский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ПАО «МТС-Банк»*

Место нахождения: *450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048073777*

Номер счета: *40702840500130000399*

Корр. счет: *30101810180730000777 в ГРКЦ НБ РБ*

Тип счета: *валютный, USD*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «МТС-Банк» (Уфимский филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ПАО «МТС-Банк»*

Место нахождения: *450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048073777*

Номер счета: *40702840500130200399*

Корр. счет: *30101810180730000777 в ГРКЦ НБ РБ*

Тип счета: *транзитный, USD*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, Москва г, Наметкина ул, 16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: **048073928**
Номер счета: **40702810300250003938**
Корр. счет: **30101810300000000928**
Тип счета: **расчетный, рубль РФ**

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: **40702810706000011163**
Корр. счет: **30101810300000000601**
Тип счета: **расчетный, рубль РФ**

1.2. 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 аудиторе (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 заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "БДО Юникон"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "БДО Юникон"**
Место нахождения: **Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 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: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве АО «БДО Юникон» в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России» №3127 от 21 декабря 2009 года.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013	
2014	

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 (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер вознаграждения аудитора определяется соглашением сторон. Вознаграждение аудитора по итогам 2014 финансового года: за I этап работ выплачено 671 184,00руб. в I квартале 2015г., за II этап работ будет выплачена денежная сумма в размере 671 184,00 руб. во 2 квартале 2015 года.

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

В I квартале 2014 года изменилось наименование аудитора - ЗАО "БДО". В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ЗАО "БДО" от 12.09.2014г. изменено полное и сокращенное фирменные наименования Общества. Изменения в устав ЗАО "БДО" по смене наименования зарегистрированы 18.09.2014г.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) лица, предоставившего обеспечение

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

1.4. 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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

Раздел 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	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Производительность труда	1 630	1 888
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.81	0.71
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.008	0.006
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	17.42	8.36
Уровень просроченной задолженности, %	9.54	5.3

Наименование показателя	2013	2014
Производительность труда	6 446	7 184
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.79	0.73
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.009	0.006
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.04	2.42
Уровень просроченной задолженности, %	13.34	4.93

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных 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

На 31.12.2014 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	6 347 455
из нее просроченная	322 159
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	408 453
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 755 798
из нее просроченная	320 046
перед персоналом организации	163 281
из нее просроченная	0
прочая	19 923
из нее просроченная	2 113

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. Срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 1 квартал 2015г.

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 "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 задолженности: **1 093 536**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Объем просроченной кредиторской задолженности ООО "Башнефть-Добыча" перед ОАО АНК "Башнефть" по состоянию на 31.12.2014г. составляет 12 605 тыс. руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредитора об оплате. Срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 1 квартал 2015г. По условиям семи договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности в размере 2 104 тыс.руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям двух договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности 10 501 тыс.руб.предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки, предъявляемые по волеизъявлению ОАО АНК "Башнефть".**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **100%**

На 31.03.2015 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	6 208 496
из нее просроченная	343 057
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	426 038
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 599 062
из нее просроченная	339 675
перед персоналом организации	165 068
из нее просроченная	0
прочая	18 328
из нее просроченная	3 382

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. Планируемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 2 квартал 2015г.

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: **985 457 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 31.03.2015г. составляет 18 154 тыс. руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредитора об оплате. Планируемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – II квартал 2015г. По условиям четырех договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности в размере 2 226 тыс.руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям четырех договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности 15 330 тыс.руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки, предъявляемые по волеизъявлению ОАО АНК "Баинефть"; по условиям одного договора по общей сумме просроченной кредиторской задолженности 598 тыс.руб. предусмотрены пени в размере 0,01% за каждый день просрочки, предъявляемые по волеизъявлению ОАО АНК "Баинефть".**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту 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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.
Общий размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	50 000 000
в том числе по обязательствам третьих лиц	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 пять и более процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Вид обеспеченного обязательства: *обязательство по выплатам владельцам облигаций ОАО АНК «Баинефть».*

Содержание обеспеченного 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» и обеспечить исполнение обязательств ОАО «АНК «Башнефть» перед владельцами Облигаций в случае отказа ОАО «АНК «Башнефть» 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. 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.**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2015 г.
Общий размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	50 000 000
в том числе по обязательствам третьих лиц	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 пять и более процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Вид обеспеченного обязательства: **обязательство по выплатам владельцам облигаций ОАО АНК «Баинефть».**

Содержание обеспеченного обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» (ОГРН 1035615376620, «Поручитель») и ОАО АНК «Баинефть» (ОГРН 102020255240, «Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Баинефть» и обеспечить исполнение обязательств ОАО «АНК**

«Башнефть» перед владельцами Облигаций в случае отказа ОАО «АНК «Башнефть» 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. 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 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 доходов полномочий и расходных обязательств от решений федерального правительства, 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 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 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 исключить 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 которых 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. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риски потери деловой репутации оцениваются как минимальные, в связи с соблюдением ООО «Башнефть-Добыча» законодательства Российской Федерации, учредительных и внутренних документов Общества, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики, исполнение договорных обязательств перед контрагентами, наличие во внутренних документах механизмов, позволяющих эффективно регулировать конфликт интересов контрагентов, органов управления и(или) служащих.

2.4.6. Стратегический риск

В стратегических рисках на деятельность Общества могут повлиять следующие риски:

- Риск конкуренции – риск того, что основные конкуренты или вновь выходящие на рынок участники смогут предпринять действия, которые позволят им получить и сохранить конкурентные преимущества перед Обществом (вывод на рынок новых продуктов, улучшение качества продуктов, повышение производительности и сокращение издержек, приобретение новых активов, сделки по слиянию и поглощению);
- Риск регулирования – риск того, что изменения в нормативных актах или действия регулирующих органов смогут привести к невозможности выполнения заранее запланированных операций Общества, либо к увеличению конкурентного давления;
- Отраслевой риск – риск того, что данная отрасль или направление деятельности Общества потеряют привлекательность в связи с изменением ключевых факторов достижения успеха.

2.4.7. 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 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.

Раздел 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 государственной регистрации: *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:

Общество с ограниченной ответственностью "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

Адрес лица, предоставившего обеспечение, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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: **ООО "Башнефть-Добыча" не имеет страницы в сети Интернет**

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. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Код вида экономической деятельности, которая является для лица, предоставившего обеспечение, основной

Коды 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 и газа*

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	36 552 810	40 662 059
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93.87	93.26

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 253 015	10 735 844
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93.87	93.94

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

Основными факторами увеличения размера выручки являются рост объемов добычи нефти и увеличение стоимости услуг.

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование показателя	2013	2014
Сырье и материалы, %	2.11	2.09
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	37.29	39.57
Топливо, %	0.38	0.31
Энергия, %	17.78	18.29
Затраты на оплату труда, %	10.51	9.57
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	19.21	20.09
Отчисления на социальные нужды, %	2.75	2.61
Амортизация основных средств, %	5.57	4.13
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.55	0.22
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	102.14

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.72	1.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	37.03	39.86
Топливо, %	0.42	0.37
Энергия, %	19.36	18.96
Затраты на оплату труда, %	9.36	9.06
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	20.81	20.8
Отчисления на социальные нужды, %	2.99	2.84
Амортизация основных средств, %	4.81	3.53
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.11	0.02
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	3.12	2.76
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	103.4	103.87

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 2014 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Товарищество с ограниченной ответственностью "KSP Steel"***

Место нахождения: ***Республика Казахстан, 050061 г. Алма-Ата, пр. Райымбека, д. 348***

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: ***14.56***

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 эмитенту за 2014 год составила 14,56% - поставщик Товарищество с ограниченной ответственностью "KSP Steel". В 2015г. поставка импортной продукции планируется в уменьшенном объеме.

За 3 мес. 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Интерпайп-М"*

Место нахождения: *Россия, 117321, Москва, ул. Профсоюзная, 144*

ИНН: *7728560106*

ОГРН: *1057748391084*

Доля в общем объеме поставок, %: *14.82*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Торговый дом ТМК"*

Место нахождения: *Россия, 113093, г. Москва, ул. Дубининская, д.84*

ИНН: *7729392616*

ОГРН: *1027700429602*

Доля в общем объеме поставок, %: *13.96*

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

За 1 кв. 2015г. произошло следующее изменение цен на следующие основные материалы и товары (сырье):

- металлопрокат увеличение 30%;

- трубы увеличение 18%;

- химреагенты увеличение более 10%

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту за 1 квартал 2015 года составила 1,05% - поставщик Товарищество с ограниченной ответственностью "KSP Steel". Во 2 квартале 2015 года поставка импортной продукции планируется в уменьшенном объеме

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Башкортостан***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0081939, регистрационный номер 1372***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2020**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий лиц, предоставивших обеспечение

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.

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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная)	Сумма начисленной амортизации
---	------------------------------------	-------------------------------

	стоимость	
Здания	63 753	15 976
Сооружения и передаточные устройства	357 553	177 935
Машины и оборудования	8 838 726	5 933 407
Транспортные средства	41 958	34 673
Земельные участки	0	
Другие виды основных средств	31 500	23 686
ИТОГО	9 333 490	6 185 677

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

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	63 754	17 379
Сооружения и передаточные устройства	357 553	186 277
Машины и оборудования	9 319 283	6 249 738
Транспортные средства	41 957	35 420
Земельные участки		
Другие виды основных средств	33 099	24 336
ИТОГО	9 815 646	6 513 150

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

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств

Отчетная дата: **31.03.2015**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

Приобретение основных средств осуществляется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Раздел 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
Норма чистой прибыли, %	1.6	3.9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	2.7	2.8
Рентабельность активов, %	4.4	10.9
Рентабельность собственного капитала, %	7.9	18.8
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	1.8	2.5
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.7	0.7
Рентабельность активов, %	1.2	1.8
Рентабельность собственного капитала, %	2.2	3.1
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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
Чистый оборотный капитал	3 926 011	5 682 261
Коэффициент текущей ликвидности	1.65	1.88
Коэффициент быстрой ликвидности	1.49	1.74

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	4 472 919	5 798 180
Коэффициент текущей ликвидности	1.7	1.9
Коэффициент быстрой ликвидности	1.55	1.77

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных 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

На 31.12.2014 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 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: **Предоставление займа ООО ГК "Башкортостан" на условиях возвратности, срочности и платности**

Размер вложения в денежном выражении: **200 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка по договору займа составляет 8,25% годовых. За 2014 год размер начисленных процентов по договору займа составил 5 591 тыс.руб. Уплата начисленных в течение соответствующего календарного месяца процентов производится Заемщиком не позднее 5 рабочих дней после окончания такого календарного месяца.**

Дополнительная информация:

Займ предоставляется на возобновляемой основе сроком 365 дней с даты выдачи первого транша. Отражен в составе оборотных активов.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой лицо, предоставившее обеспечение, имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Открытое Акционерное Общество "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"**

Место нахождения: **450078, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Сагита Агиша, 1/3**

ИНН: **0278101668**

ОГРН: **1040204598268**

Размер вложения в денежном выражении: **300**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.161**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Дивиденды за 2014 год не выплачивались.**

Дополнительная информация:

Финансовые вложения получены при реорганизации ООО "Башминерал" путем присоединения к ООО "Башнефть-Добыча", отражены в составе внеоборотных активов

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 31.03.2015 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 завершённого финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В Обществе создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 13 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой лицо, предоставившее обеспечение, имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Открытое Акционерное Общество "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"**

Место нахождения: **450078, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Сагита Агиша, 1/3**

ИНН: **0278101668**

ОГРН: **1040204598268**

Размер вложения в денежном выражении: **300**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.161**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Дивиденды за 2014 год не выплачивались.**

Дополнительная информация:

Финансовые вложения получены при реорганизации ООО "Башиминерал" путем присоединения к ООО "Башинефть-Добыча", отражены в составе внеоборотных активов.

Объект финансового вложения: **Предоставление займа ООО ГК "Башкортостан" на условиях возвратности, срочности и платности**

Размер вложения в денежном выражении: **200 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка по договору займа составляет 8,25% годовых. За 1 квартал 2015 года размер начисленных процентов по договору займа составил 4 068,5 тыс.руб. Уплата начисленных в течение соответствующего календарного месяца процентов производится Заемщиком не позднее 5 рабочих дней после окончания такого календарного месяца.**

Дополнительная информация:

Займ предоставляется на возобновляемой основе сроком 365 дней с даты выдачи первого транша. Отражен в составе оборотных активов.

Объект финансового вложения: **Предоставление займа АНО «ХК «Салават Юлаев»**

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 MosPrime1M, но не выше двойной Ключевой ставки Банка России. За 1 квартал 2015 года размер начисленных процентов по договору займа составил 2**

899,5 тыс.руб. Уплата начисленных в течение соответствующего календарного месяца процентов производится Заемщиком не позднее 5 рабочих дней после окончания такого календарного месяца.

Дополнительная информация:

Займ предоставлен сроком до 01.05.2015г. включительно с предоставлением Займодавцу права досрочного востребования. Отражен в составе оборотных активов.

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 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

На 31.12.2014 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	83	37
ИТОГО	83	37

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: *31.12.2014*

На 31.03.2015 г.

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

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". 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 за 1 квартал 2015г. 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 по состоянию на 31.03.2015г. патенты отсутствуют, следовательно факторы риска, связанные с истечением срока действия патентов отсутствуют.

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.

ООО «Башнефть-Добыча» по уровню добычи нефти находится на ведущих ролях среди нефтедобывающих обществ России по итогам 1 квартала 2015 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.

4.7. 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.

4.8. 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.

Раздел 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 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 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 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 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 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 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 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 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)

(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 (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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2014	2015, 3 мес.
--------------------------------	------	--------------

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, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) лица, предоставившего обеспечение, по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: **В Обществе отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.**

Информация о наличии у лица, предоставившего обеспечение, отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях: **Согласно действующей организационной структуре в Обществе создан Отдел внутреннего контроля и аудита, но на отчетную дату руководитель Отдела внутреннего контроля и аудита не назначен.**

Задачами Отдела внутреннего контроля и аудита являются:

- Оценка эффективности системы внутреннего контроля
- Оценка эффективности системы управления рисками
- Оценка корпоративного управления

Функции Отдела внутреннего контроля и аудита:

- проведение плановых аудитов и внеплановых проверок в соответствии с утвержденным планом и поручениями Генерального директора ООО «Башнефть-Добыча, Главного аудитора ОАО АНК «Башнефть»;
- обобщение результатов проверок в отчете, содержащем описание выявленных рисков и недостатков, а также причин выявленных недостатков;
- подготовка рекомендаций для менеджмента по устранению выявленных нарушений и недостатков, по повышению надежности и эффективности систем внутреннего контроля, использования ресурсов и сохранности активов в Обществе;
- предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности деятельности внутреннего аудита);
- осуществление мониторинга выполнения в Обществе планов мероприятий по устранению недостатков, нарушений и совершенствованию СВК, разработанных руководителями объектов аудита по результатам проверок;
- разработка и актуализация внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита (методологии внутреннего аудита);
- взаимодействие с подразделениями Общества по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита.

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

Лицом, предоставившим обеспечение, утвержден (одобрен) внутренний документ лица, предоставившего обеспечение, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

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

Приказом № 456 от 23.07.2014г. утверждена Корпоративная политика "О коммерческой тайне"

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: **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		
06.2007	05.2013	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Филиал «ТНК-ВР Западная Сибирь» в г. Нижневартовске	Эксперт регионального управления внутреннего аудита; Заместитель директора управления; Директор регионального управления внутреннего аудита; Менеджер Управления внутреннего аудита (г. Москва); Руководитель направления Управления внутреннего аудита
05.2013	12.2013	ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть»	Менеджер Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита
01.2014	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

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"	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

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: **Грехова Татьяна Николаевна**

Год рождения: **1981**

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		
07.2006	12.2009	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Ведущий специалист экономического отдела добычи нефти планово-бюджетного управления; Главный специалист экономического отдела планово-бюджетного управления
12.2009	04.2011	ОАО АФК «Система»	Руководитель проектов Управления контроллинга нефтедобычи Департамента развития и контроля Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс»
04.2011	наст. вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Менеджер по планированию и отчетности Планово-экономического департамента Филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис»; Менеджер по планированию и отчетности отдела консолидации бюджетов Планово-экономического департамента; Менеджер отдела контроля договоров и ценообразования Департамента отчетности и финансов 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

В случае наличия у лица, предоставившего обеспечение, отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

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

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора лица, предоставившего обеспечение) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

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	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение	0	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

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

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2014	2015, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Дополнительная информация:

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	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 190	6 168
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 316 291	902 630
Выплаты социального характера работников за отчетный период	102 393	23 342

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

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лица, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью 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: *1020202555240*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, переулок Никольский 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

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, %: **73.94**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **84.4**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившем обеспечение, по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью 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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 526 592
в том числе просроченная	5 786 923
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	532 786
в том числе просроченная	45 558
Общий размер дебиторской задолженности	11 059 378
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 832 481

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 "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 дебиторской задолженности: **10 501 654**

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Просроченная дебиторская задолженность ОАО АНК "Баинефть" перед ООО "Баинефть-Добыча" составляет 5 820 661 тыс. руб. Большая часть просроченной дебиторской задолженности погашена в 1 квартале 2015г. По условиям одиннадцати договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности в размере 5 777 668 тыс. руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям шести договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 14 108 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки, предъявляемые по волеизъявлению ОАО АНК "Баинефть"; по условиям одного договора по общей сумме

просроченной дебиторской задолженности 6 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки; по условиям одного договора по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 28 879 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,03% за каждый день просрочки, предъявляемые по волеизъявлению ОАО АНК "Башинефть".

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: %

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 650 838
в том числе просроченная	1 426 196
Дебиторская задолженность по вексям 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	378 742
в том числе просроченная	207 096
Общий размер дебиторской задолженности	11 029 580
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 633 292

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 "Башинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АНК "Башинефть"*

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

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Сумма дебиторской задолженности: *10 616 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Просроченная дебиторская задолженность ОАО АНК "Башинефть" перед ООО "Башинефть-Добыча" составляет 1 466 796 тыс. руб. Погашение планируется во 2 квартале 2015г. По условиям пятнадцати договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности в размере 1 432 113 тыс.руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям четырех договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 13 690 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки, предъявляемые по волеизъявлению ОАО АНК "Башинефть"; по условиям двух договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 133 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки; по условиям одного договора по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 20 860 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,03% за каждый день просрочки, предъявляемые по

волеизъявлению ОАО АНК "Башнефть".

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

2014

Бухгалтерский баланс на 31.12.2014

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	31.12.2014
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	61180246
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	0277106840
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	46	50	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	3 160 107	3 770 788	3 381 189
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	300	300	
	Отложенные налоговые активы	1180	134 332	205 866	139 876
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 829	14 168	19 502
	ИТОГО по разделу I	1100	3 299 614	3 991 172	3 540 567
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	860 416	973 987	890 954
	Налог на добавленную стоимость по	1220	4 852	12	

	приобретенным ценностям				
	Дебиторская задолженность	1230	11 059 378	9 082 089	5 635 795
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	200 000	27 581	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 719	10 165	3 984
	Прочие оборотные активы	1260	34 383	89 974	38 266
	ИТОГО по разделу II	1200	12 160 748	10 183 808	6 568 999
	БАЛАНС (актив)	1600	15 460 362	14 174 980	10 109 566

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2014 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	691	6 638	
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360		426	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 901 583	1 883 499	37 705
	ИТОГО по разделу III	1300	8 928 894	7 917 183	5 845 805
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	52 977	72 805	70 045
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	52 977	72 805	70 045
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	6 347 455	5 769 956	3 756 664
	Доходы будущих периодов	1530	4		
	Оценочные обязательства	1540	131 032	415 035	437 051
	Прочие обязательства	1550		1	1
	ИТОГО по разделу V	1500	6 478 491	6 184 992	4 193 716
	БАЛАНС (пассив)	1700	15 460 362	14 174 980	10 109 566

**Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2014
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Поя сне ния	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	43 599 223	38 939 905
	Себестоимость продаж	2120	-40 845 115	-36 260 285
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 754 108	2 679 620
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-1 838 965	-1 768 821
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	915 143	910 799
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	13 850	1 779
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	3 084 768	578 475
	Прочие расходы	2350	-1 768 019	-583 060
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 245 742	907 993
	Текущий налог на прибыль	2410	-499 379	-356 539
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	103 538	104 197
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	18 227	22 038
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-71 534	48 705
	Прочее	2460	-11 345	647
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 681 711	622 844
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 671 711	622 844
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды 0710003
	Дата	31.12.2014
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
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 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	5 808 100				37 705	5 845 805
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	218 520		6 638	426	1 883 499	2 109 083
в том числе:							
чистая прибыль	3211					622 844	622 844
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216	218 520		6 638	426	1 260 655	1 486 239
Уменьшение капитала – всего:	3220					-37 705	-37 705
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-37 705	-37 705
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	6 026 620		6 638	426	1 883 499	7 917 183
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					1 681 711	1 681 711
в том числе:							
чистая прибыль	3311					1 681 711	1 681 711
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-670 000	-670 000
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					-670 000	-670 000
Изменение добавочного капитала	3330			-5 947		5 947	
Изменение резервного капитала	3340				-426	426	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	6 026 620		691		2 901 583	8 928 894

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок			
			Изменения капитала за

Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	2013 г.		На 31.12.2013 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	5 845 805	622 844	1 448 534	7 917 183
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	5 845 805	622 844	1 448 534	7 917 183
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	37 705	622 844	1 222 950	1 883 499
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	37 705	622 844	1 222 950	1 883 499
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	5 808 100		225 584	6 033 684
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	5 808 100		225 584	6 033 684

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	8 928 898	7 917 183	5 845 805

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2014
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	42 713 445	36 865 254
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	42 637 802	36 593 392
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	43 415	48 844
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	32 228	223 018
Платежи - всего	4120	-42 404 252	-35 486 920
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-35 610 041	-29 783 979
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 368 294	-3 460 903
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	-580 456	-399 347
прочие платежи	4125	-1 845 461	-1 842 691
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	309 193	1 378 334
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	3 250 274	161 544
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 264 118	1 449
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	975 581	160 000

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	10 575	95
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-2 897 876	-1 495 311
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-1 749 876	-1 307 730
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	-1 148 000	-187 581
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	352 398	-1 333 767
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	-670 000	-37 706
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	-670 000	-37 706
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	-670 000	-37 706
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-8 409	6 861
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	10 128	3 267
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 719	10 128
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

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 лица, предоставившего обеспечение, за последний завершённый отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 31.03.2015

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	31.03.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	61180246
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	0277106840
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110		46	50
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	3 314 790	3 160 107	3 770 788
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	300	300	300
	Отложенные налоговые активы	1180	153 377	134 332	205 866
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 157	4 829	14 168
	ИТОГО по разделу I	1100	3 472 624	3 299 614	3 991 172
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	827 400	860 416	973 987
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21	4 852	12
	Дебиторская задолженность	1230	11 029 580	11 059 378	9 082 089
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	375 000	200 000	27 581
	Денежные средства и денежные	1250	5 205	1 719	10 165

	эквиваленты				
	Прочие оборотные активы	1260	22 788	34 383	89 974
	ИТОГО по разделу II	1200	12 259 994	12 160 748	10 183 808
	БАЛАНС (актив)	1600	15 732 618	15 460 362	14 174 980

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 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	6 026 620
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	691	691	6 638
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			426
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 189 648	2 901 583	1 883 499
	ИТОГО по разделу III	1300	9 216 959	8 928 894	7 917 183
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	53 841	52 977	72 805
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	53 841	52 977	72 805
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	6 208 496	6 347 455	5 769 956
	Доходы будущих периодов	1530	4	4	
	Оценочные обязательства	1540	253 318	131 032	415 035
	Прочие обязательства	1550			1
	ИТОГО по разделу V	1500	6 461 818	6 478 491	6 184 992
	БАЛАНС (пассив)	1700	15 732 618	15 460 362	14 174 980

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2015 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.03.2015
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277106840
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		

Поя сне ния	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2015 г.	За 3 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	11 428 791	9 857 432
	Себестоимость продаж	2120	-10 574 549	-9 539 563
	Валовая прибыль (убыток)	2100	854 242	317 869
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-428 912	-427 602
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	425 330	-109 733
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	7 137	378
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	139 652	780 168
	Прочие расходы	2350	-187 987	-402 098
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	384 132	268 715
	Текущий налог на прибыль	2410	-113 254	-121 025
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	18 247	32 581
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-864	4 960
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	19 045	29 741
	Прочее	2460	-994	-5 717
	Чистая прибыль (убыток)	2400	288 065	176 674
	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	288 065	176 674
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не составляет консолидированную финансовую отчетность

Основание, в силу которого лицо, предоставившее обеспечение, не обязано составлять консолидированную бухгалтерскую отчетность:

ООО "Башнефть-Добыча" не относится к организациям, на которых распространяется обязанность по составлению консолидированной финансовой отчетности в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Выписка из Положения «Учетная политика ООО «Башнефть-Добыча» для целей бухгалтерского учета» П-54-1.2-00-05, утвержденного Приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 877 от 31.12.2014г.

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 получать 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 получать 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 «Башнефть-Добыча».

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:

- на предстоящую оплату отпусков;
- на выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- на выплату премии по итогам работы за месяц, начисление которой не предусмотрено в отчетном году;
- на выплату вознаграждений участникам программы дополнительного поощрения.

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 отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение: **Недвижимое имущество**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: **объекты завершенного строительства**

Основание для изменения: **Договоры купли-продажи.**

Дата наступления изменения: **16.06.2014**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **450 322**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества: **1 740 884**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Раздел 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 капитала лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного капитала 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 "Башнефть-Добыча".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

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 "Башнефть"**.

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), предоставляемой (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 пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

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 завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **22.10.2014**

Вид и предмет сделки:

договор на оказание услуг по выполнению геофизических исследований и работ в скважинах

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

Срок исполнения обязательств по сделке: ***с 01.01.2015 - по 31.12.2017***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***ООО "Башнефть-Добыча" (Заказчик), ОАО "Башнефтегеофизика" (Подрядчик); выгодоприобретатели отсутствуют.***

Размер сделки в денежном выражении: ***3 448 430,844 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***21.64***

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: ***15 935 224 RUR x 1000***

Сделка одобрена решением единственного участника ООО «Башнефть-Добыча» № 95 от 10.10.2014.

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 эмитента: ***46.04***

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: ***11203449 RUR x 1000***

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, 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 эмитента: **58.99**

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: **11203449 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, 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 эмитента: **30.09**

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: **11203449 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, 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 электропогружных 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 электропогружных 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 эмитента: **29.62**

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: **11203449 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, 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: **06.03.2015**

Вид и предмет сделки:

Оказание услуг по подъему жидкости на поверхность с использованием УЭПН.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Исполнитель принимает на себя обязательства оказать Заказчику комплекс услуг по подъему жидкости на поверхность с использованием электропогружного оборудования УЭПН, предусмотренный Производственной программой, а Заказчик обязуется оплатить услуги Исполнителя в соответствии с условиями Договора.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента заключения договора по 31.12.2017 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча" (Заказчик), ООО «ПК "Борец" (Исполнитель); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 741 762,578 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.93**

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: **15 935 224 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника ООО «Башнефть-Добыча» № 111 от

06.03.2015

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 размещало облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, 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.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. 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»).

8.9. 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

Участнику 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 государственным регистрационным номером 1090280032699.

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

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

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.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2015 № 11-01/2015-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «Башнефть-Добыча» за 2014 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2014;
- отчет о финансовых результатах за 2014 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2014 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2014 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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 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: в декабре 2014 года на основании решения суда Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом приобрела контроль над компанией, являющейся конечным собственником ООО «Башнефть-Добыча». Информация раскрыта в пункте 9.3 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

20 марта 2015 года

Всего сброшюровано 72 листов.



А.Б. Балякин

**Пояснения
к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
по состоянию на 31 декабря 2014г.**

**I. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
I.1. Наличие и движение нематериальных активов**

тыс. руб.

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
						получение от присоед. ООО в результате реорганизации первоначальная стоимость	получение от присоед. ООО в результате реорганизации накопленная амортизация					первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	3	2	4	5	6в	6г	8	9	10	11	12	13	14		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2014 г.	83	(33)			(-)	(4)	-	-	(-)	83	(37)		
	5110	за 2013 г.	-	(-)	83	83	(32)	(-)	(33)	-	(-)	83	(33)		
патент на изобретение сепарационной установки (зарегистрирован в реестре изобретений РВ 20.05.2005г.) (знаки обслуживания), иные	5101	за 2014 г.	83	(33)			(-)	(4)	-	-	(-)	83	(37)		
	5111	за 2013 г.	-	(-)	83	83	(32)	(-)	(33)	-	(-)	83	(33)		
	5102	за 2014 г.		()			()	()			()		()		
	5112	за 2013 г.		()			()	()			()		()		

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-
	5122	-	-	-
	5123	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-
	5132	-	-	-
	5133	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

тыс. руб.

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	часть стоимости списанной на расходы	часть стоимости списанной на расходы за период			
НИОКР - всего	5140	за 2014г.	1574	(1574)	-	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)	
	5150	за 2013г.	1574	(1574)	-	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)	
в том числе: Разработка и испытание экспериментального образца системы эжекции низконапорного газа через систему	5141	за 2014г.	1574	(1574)	-	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)	
	5151	за 2013г.	1574	(1574)	-	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)	

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

тыс. руб.

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 2014г.	-	-	(-)	-	-
	5170	за 2013г.	8065	-	(8065)	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014г.	-	-	(-)	-	-
	5190	за 2013г.	-	-	(-)	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

тыс. руб.

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 2014г.	9 325 375	(5 644 911)	2 039 867	-	-	(2 031 752)	1 220 302	(1 761 068)	-	-	9 333 490	(6 185 677)
	5210	за 2013г.	5 900 363	(2 522 263)	3 658 741	1 975 440	1 108 635	(233 729)	125 088	(2 139 101)	-	-	9 325 375	(5 644 911)
в том числе:														
здания	5201	за 2014г.	63 661	(18 079)	16 308	-	-	(16 216)	7 143	(5 040)	-	-	63 753	(15 976)
	5211	за 2013г.	31 475	(1 441)	32 186	28 925	15 083	(-)	-	(1 555)	-	-	63 661	(18 079)
сооружения	5202	за 2014г.	1 851 744	(980 219)	88 961	-	-	(1 583 152)	896 641	(94 357)	-	-	357 553	(177 935)
	5212	за 2013г.	121 632	(40 270)	1 733 899	1 729 980	918 693	(3 787)	3 588	(24 844)	-	-	1 851 744	(980 219)
машины и оборудование	5203	за 2014г.	7 343 598	(4 594 145)	1 926 110	-	-	(430 982)	316 164	(1 655 426)	-	-	8 838 726	(5 933 407)
	5213	за 2013г.	5 718 626	(2 464 236)	1 854 646	200 530	161 467	(229 674)	121 266	(2 089 708)	-	-	7 343 598	(4 594 145)
транспортные средства	5204	за 2014г.	38 349	(31 941)	3 699	-	-	(90)	90	(2 822)	-	-	41 958	(34 673)
	5214	за 2013г.	3 368	(1 346)	35 025	13 353	11 810	(44)	44	(18 829)	-	-	38 349	(31 941)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2014г.	26 748	(20 370)	4 141	-	-	(520)	264	(3 271)	-	-	30 369	(23 377)
	5215	за 2013г.	24 779	(14 897)	2 193	1 860	1 582	(224)	190	(4 081)	-	-	26 748	(20 370)
другие виды основных средств	5206	за 2014г.	483	(157)	648	-	-	(-)	-	(152)	-	-	1 131	(309)
	5216	за 2013г.	483	(73)	-	-	-	(-)	-	(84)	-	-	483	(157)
земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2014г.	792	(-)	-	-	-	(792)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5217	за 2013г.	-	(-)	792	792	-	(-)	-	(-)	-	-	792	(-)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2014г.	-	(-)	-	-	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 2013г.	-	(-)	-	-	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				затраты за период	приняты 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 2014 г.	5240	90 324	1 988 764	-	(77 933)	(1 988 861)	12 294
	за 2013 г.	5250	3 089	1 781 858	40 450	(33 142)	(1 661 481)	90 324
в том числе:								
строительство объектов ОС	за 2014 г.	5242	14 550	323 893	-	(14 550)	(323 893)	0
	за 2013 г.	5252	-	256 534	18 543	(3 994)	(237 990)	14 550

приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2014 г.	5243	150	1 649 518	-	(49)	(1 649 615)	4
	за 2013 г.	5253	1 036	1 406 311	150	(1 036)	(1 406 161)	150
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2014 г.	5244	-	553	-	(-)	(553)	-
	за 2013 г.	5254	-	17 864	534	(534)	(17 330)	-
бурение эксплуатационных скважин	за 2014 г.	5246	730	-	-	(730)	(-)	-
	за 2013 г.	5256	-	16 003	16 003	(15 273)	(-)	730
оборудование к установке	за 2014 г.	5245	74 894	14 800	-	(62 604)	(14 800)	12 290
	за 2013 г.	5255	2 053	85 146	5 220	(12 305)	(-)	74 894

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2014г.	За 2013г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	553	17 330
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-

2.4. Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	67 429	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	84 952 370	77 523 268	1 697 404
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	82	94000	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

тыс. руб.

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 2014 г.	5301	313	(13)			(-)	(-)	-	-	313	(13)
	за 2013 г.	5311	-	-	313	313	(-)	(13)	-	-	313	(13)
в том числе: инвестиции в другие организации	за 2014 г.	5301.1	300	-			(-)	(-)	-	-	300	-
	за 2013 г.	5311.1	-	-	300	300	(-)	(-)	-	-	300	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2014 г.	5301.2	13	(13)			(-)	(-)	-	-	13	(13)
	за 2013 г.	5311.2	-	-	13	13	(-)	(13)	-	-	13	(13)
Краткосрочные - всего	за 2014 г.	5305	27 581	-	200 000	-	(27 581)	(-)	-	-	200 000	-
	за 2014 г.	5315	-	-	27 581	-	(-)	(-)	-	-	27 581	-
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2014 г.	5305.1	27 581	-	200 000	-	(27 581)	(-)	-	-	200 000	-
	за 2013 г.	5315.1	-	-	27 581	-	(-)	(-)	-	-	27 581	-
деPOSITные вклады	за 2014 г.	5305.2	-	-	-	-	(-)	(-)	-	-	-	-
	за 2013 г.	5315.2	-	-	-	-	(-)	(-)	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2014 г.	5300	27 894	(13)	200 000		(-)	(-)	-	-	200 313	(13)
	за 2013 г.	5310	0	-	27 894	313	(-)	(13)	-	-	27 894	(13)

3.2. Иное использование финансовых вложений

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
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

тыс. руб.

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 2014 г.	5400	1 049 407	(75 420)	1 427 314		(1 498 500)	0	(42 385)	x	978 221	(117 805)
	за 2013 г.	5420	975 767	(84 813)	1 293 937	8 431	(1 220 297)	10076	(683)	x	1 049 407	(75 420)
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2014 г.	5401	900 332	(54 984)	1 356 228	-	(1 393 974)		(25 963)	14 490	877 076	(80 947)
	за 2013 г.	5421	797 494	(65 060)	1 132 946	8 431	(1 050 088)	10076	(-)	19 980	900 332	(54 984)
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2014 г.	5402	149 032	(20 436)	71 086	-	(104 483)		(16 422)	(14 490)	101 145	(36 858)
	за 2013 г.	5422	178 273	(19 753)	160 948	-	(170 209)		(683)	(19 880)	149 032	(20 436)
расходы будущих периодов	за 2014 г.	5403	-	(-)	-	-	(-)		(-)	-	-	(-)
	за 2013 г.	5423	-	(-)	-	-	(-)		(-)	-	-	(-)
прочие запасы и затраты	за 2014 г.	5404	43	(0)	-	-	(43)		(-)	-	-	(-)
	за 2013 г.	5424	-	(x)	43	-	(0)		(0)	-	43	(0)

4.2. Запасы в залоге

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
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

тыс. руб.

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 хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые от присоед. ООО в результате реорганизации	погашение	списание на финансовый результат	восстано- вление резерва/списа- ние за счет резерва				
1	2	3	4	5	6	6б	8	9	10	11	11.1.	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5501	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	за 2013 г.	5521	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2014 г.	5502	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	за 2013 г.	5522	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
прочие дебиторы	за 2014 г.	5504	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	за 2013 г.	5524	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5510	9 108 913	(26 824)	11 057 607	-	(9 078 746)	(36)	26 824	(-)	(28 360)	11 087 738	(28 360)
	за 2013 г.	5530	5 658 861	(23 066)	9 086 055	-	(5 636 003)	(-)	5 892	(-)	(9 650)	9 108 913	(26 824)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2014 г.	5511	8 934 320	(16 106)	10 526 592	-	(8 922 756)	(-)	16 106	(-)	(11 564)	10 538 156	(11 564)
	за 2013 г.	5531	5 543 703	(21 998)	8 918 368	579 278	(5 527 751)	(-)	5 892	(-)	(-)	8 934 320	(16 106)
авансы выданные	за 2014 г.	5512	52 129	(498)	248 207	-	(45 352)	(-)	498	(-)	(6 870)	254 984	(6 870)
	за 2013 г.	5532	5 671	(253)	51 633	-	(5 175)	(-)	-	(-)	(245)	52 129	(498)
прочие дебиторы	за 2014 г.	5513	122 464	(10 220)	282 808	-	(110 638)	(36)	10 220	(-)	(9 926)	294 598	(9 926)
	за 2013 г.	5533	109 487	(815)	116 054	28 161	(103 077)	(-)	-	(-)	(9 405)	122 464	(10 220)
ИТОГО	за 2014 г.	5500	9 108 913	(26 824)	11 057 607	-	(9 078 746)	(36)	26 824	(x)	(28 360)	11 087 738	(28 360)
	за 2013 г.	5520	5 658 861	(23 066)	9 086 055	607 439	(5 636 003)	(0)	5 892	(x)	(9 650)	9 108 913	(26 824)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.		На 31 декабря 2013г.		На 31 декабря 2012	
		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
Всего	5540	5 855 121	5 832 481	4 425 885	4 405 152	1 701 971	1 701 156
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	5 798 487	5 786 923	4 346 591	4 330 485	1 701 092	1 701 092
прочие	5542	56 634	45 558	79 294	74 667	879	64

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

тыс. руб.

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 2014 г.	5551	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	за 2013 г.	5571	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
в том числе: заемные средства	за 2014 г.	5552	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	за 2013 г.	5572	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-

прочие кредиторы	за 2014 г.	5563	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	за 2013 г.	5573	-	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5560	5 769 956	6 343 677	-	-	(5 765 978)	(200)	(0)	6 347 455
	за 2013 г.	5580	3 756 665	5 758 882	30 565	-	(3 745 316)	(275)	(-)	5 769 956
в том числе: поставщики и подрядчики	за 2014 г.	5561	5 008 705	5 753 813	-	-	(5 006 527)	(193)	()	5 755 798
	за 2013 г.	5581	3 364 662	5 002 972	19 711	-	(3 358 654)	(275)	(0)	5 008 705
задолженность по налогам и сборам	за 2014 г.	5562	485 211	327 007	-	-	(485 211)	()	()	327 007
	за 2013 г.	5582	108 687	485 211	10 013	-	(108 687)	(0)	(0)	485 211
авансы полученные	за 2014 г.	5563	15 021	7 471	-	-	(13 493)	(1)	()	8 999
	за 2013 г.	5583	17 023	9 684	9	-	(11 686)	(0)	(0)	15 021
прочие кредиторы	за 2014 г.	5564	261 019	255 386	-	-	(260 747)	(6)	()	255 652
	за 2013 г.	5584	266 293	261 015	832	-	(266 289)	(0)	(0)	261 019
ИТОГО	за 2014 г.	5550	5 769 956	6 343 677	-	-	(5 765 978)	(200)	(х)	6 347 455
	за 2013 г.	5570	3 756 665	5 758 882	-	-	(3 745 316)	(275)	(х)	5 769 956

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012
1	2	3	4	5
Всего	5590	322 159	834 592	200 297
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	320 046	828 089	198 254
авансы полученные	5592	1 802	5 877	2 043
прочие кредиторы	5593	311	626	-

6. Затраты на производство

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За 2014г.	За 2013г.
Материальные затраты	5610	25 352 491	21 834 818
Расходы на оплату труда	5620	4 087 126	3 252 667
Отчисления на социальные нужды	5630	1 115 307	858 348
Амортизация	5640	1 764 637	2 116 091
Прочие затраты	5650	10 364 476	9 967 225
Итого по элементам	5660	42 684 037	38 029 149
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670		(43)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	43	
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	42 684 080	38 029 106

7. Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	415 035	909 175	(1 113 591)	(79 587)	131 032
в том числе:						
<i>обязательство по оплате отпусков</i>	5701	53 627	429 896	(400 806)	(-)	82 717
<i>резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год</i>	5702	336 348	399 968	(660 362)	(75 954)	0
<i>резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения</i>	5703	25 060	1 980	(27 040)	(-)	-
<i>резерв на выплату вознаграждений по по программе дополнительного поощрения</i>	5704	-	29 016	(25 383)	(3 633)	-
<i>прочие</i>	5705	-	48 315	-	-	48 315

8. Обеспечения обязательств

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
и т.д.		-	-	-
Выданные - всего	5810	50 000 000	50 000 000	-
в том числе:				
обеспечение займа	5811	50 000 000	50 000 000	-

9. Государственная помощь

тыс. руб.

	Код	За 2014 г.		За 2013г.	
		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 2014г.	5910	-	-	(-)	-
за 2013г.	5920	-	-	(-)	-

Руководитель



В. А. Ильясов

20 марта 2015

Главный бухгалтер

В. В. Храмова

**Пояснения к годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности**

ООО «Башнефть-Добыча»

за 2014 год

Оглавление

1. Сведения об организации	3
2. Характеристика уставного капитала Общества	3
3. Основные виды деятельности	3
4. Аудитор Общества	5
5. Структура Общества	5
6. Органы управления и контроля общества.....	6
7. Основа представления информации	7
8. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ревизионной комиссией	7
9. События после отчетной даты	7
10. Валюта отчетности	8
11. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики.....	8
12. Списочная численность	17
13. Информация по сегментам	17
14. Характеристика деятельности и финансовые показатели	17
15. Налоги	28
16. Информация об условных обязательствах, условных активах	28
17. Связанные стороны.....	29
18. Информация о совместной деятельности	36
19. Информация о прекращаемой деятельности	36
20. Пояснения к отчету о движении денежных средств	36
21. Распределение чистой прибыли	39
22. Анализ финансового состояния Общества	39
23. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества	42

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 (юридический адрес): 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.

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 №86 от 31.07.2014 года является АО «БДО Юникон».

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. ООО «Башнефть-Добыча» создано Решением Участника ОАО АНК «Башнефть» от 29.09.2009 года для осуществления добычи нефти и газа. В течение 2014г. в организационную структуру ООО «Башнефть-Добыча» внесены изменения:

5.2. Приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 24 от 21.01.2014г. проектный офис по освоению Саратово-беркутовского газового месторождения переименован в проектный офис по освоению газовых месторождений;

5.3. С 01.04.2014 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 28.03.2014 г. № 183 изменена структуры УПСНГ: введена должность зам. начальника УПСНГ-начальника газового хозяйства с подчинением ему отдела подготовки и сдачи газа и цеха сбора, подготовки, транспортировки газа и объединение Южарланского и Арланского цехов ППН;

5.4. С 01.08.2014 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 08.07.2014 г. № 442 изменения в организационной структуре отдела землеустройства с выводом на аутсорсинг функций по топографо-геодезическим работам;

5.5. Согласно приказа ООО «Башнефть-Добыча» № 491 от 01.08.2014г. произведены следующие изменения:

- создание управления по организации буровых работ с подчинением заместителю генерального директора по бурению, в состав которого вошли отдел сервисных услуг, технологический отдел, производственно-технический отдел;

- создание управления разработки месторождений и ГТМ с подчинением заместителю генерального директора по геологии и разработке – главному

геологу, в состав которого вошли отдел разработки месторождений и отдел анализа и планирования ГТМ.

5.6. С 01.11.2014 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 27.10.2014 г. № 693 создан отдел внутреннего контроля и аудита на базе контрольно-ревизионного отдела с ликвидацией последнего.

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 №4 зарегистрированный при внесении записи от 15.08.2013г., а также устав в редакции №5 зарегистрированный при внесении записи от 06.03.2014г.)

6.2. Согласно Уставу Общества (в редакции № 4 зарегистрированной при внесении сведений в ЕГРЮЛ 15.08.2013г.; Решение единственного участника № 56 от 30.07.2013г. в редакции № 5 зарегистрированной при внесении сведений в ЕГРЮЛ 06.03.2014г.; Решение единственного участника № 72 от 13.02.2014г.) 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 участника № 10 от 28.12.2011 решение участника № 98 от 26.11.2014	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 № б/н от 28.04.2014 года утверждена в следующем составе:

- Белицкий Олег Николаевич;
- Боржемский Александр Вячеславович;

- Грехова Татьяна Николаевна.

6.4. Вознаграждение членам Ревизионной комиссии в период с 01.01.2014г. по 31.12.2014г. 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 2013 год. По результатам проверки ревизионная комиссия подтвердила, что бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов по состоянию на 31.12.2013г. и финансовых результатов деятельности Общества за 2013 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 2014 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 2014г. будет отражена в 2015г.

9.3. 09.12.2014г. ОАО «АФК «Система» прекратила участие в ОАО АНК «Башнефть». С этой даты Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом стала контролирующим акционером группы ОАО АНК «Башнефть» и получила прямой контроль над обществом.

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 2014 году осуществлялся с применением программы SAP ERP.

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 приказов № 546 от 01.04.2013г., №55 от 30.01.2014г.). С 2015г. действует учетная политика, утвержденная приказом № 877 от 31.12.2014г.

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-исследовательских 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 Z018 «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.

Обществом приняты следующие сроки полезного использования по основным средствам, включенным в амортизационные группы в соответствии с Постановлением правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (приказ №556 от 06.10.2010г.):

Группа ОС	СПИ, месяцев	
	от	до
Здания кроме жилых	61	480
Сооружения	13	400
Машины и оборудование	13	428
Транспортные средства	13	132
Производственный и хозяйственный инвентарь	13	226
Другие виды основных средств	13	85

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 средств индивидуальной защиты

Бухгалтерский учет средств индивидуальной защиты (специальная одежда, специальная обувь и другие средства защиты), выдаваемые в пределах норм, установленных "Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам" ведется на счетах: 10 (100901000 «Специальная одежда на складе»; 100902000 «Специальная оснастка на складе»; 101001000 «Специальная одежда в эксплуатации (сроком <12мес)»; 101002000, «Специальная одежда в эксплуатации (сроком >12мес)»), Z019 "Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации" в соответствии с документами:

- «Порядок обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» СТ-13-03-01 утвержден Распоряжением № 84р от 18.08.2011 г.;

– Приказ № 299 от 18.07.2011 г. «О сроках выдачи и пользования теплой специальной одеждой и теплой специальной обувью»;

– «О порядке выдачи, учета и списания специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в ООО «Башнефть-Добыча»» СТ-13-02-01, утвержден Распоряжением № 67р от 18.07.2011 г.

Стоимость средств индивидуальной защиты, срок полезного использования которой составляет более 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Списание стоимости специальной одежды, срок полезного использования которой составляет до 12 месяцев (включительно), производится в полной сумме в момент передачи в эксплуатацию.

Списание стоимости дежурной специальной одежды производится в полной сумме в момент передачи в эксплуатацию, с последующим учетом на забалансовом счете Z019 "Специальная одежда и специальная оснастка в эксплуатации

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. Доходы в обществе признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав, т.е. по методу начисления. 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 ГМЦ, 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 акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);
- по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;
- в порядке предварительной оплаты и авансов в счет оплаты МПЗ и иных ценностей, работ, услуг, а также задатка;
- в залог, если договором предусмотрена передача заложенного имущества залогодержателю;
- в погашение кредита, займа, полученных Обществ.

Порядок признания управленческих расходов.

Общехозяйственные расходы аппарата управления ООО «Башнефть-Добыча» аккумулируются на счете 260000000 и распределяются на затраты по договорам: управленческих услуг, услуг по выполнению функций Заказчика-Застройщика, 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 сопровождаемым договорам.

Затраты отделов ЦАУП, не распределенные по вышеназванным договорам относятся на собственные управленческие расходы, которые закрываются на счет 900700000 «Управленческие расходы»

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 и другие виды расходов предусмотренные нормативными правовыми актами.

Учет постоянных и временных разниц

Порядок отражения временных и постоянных разницы и соответствующих активов и обязательств производится в соответствии с ПБУ 18/02.

Создание 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. (с изменениями утв. приказом №628 от 30.09.2014г.)

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	ежегодно не позднее 1	

том числе объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР); объекты незавершенного строительства; финансовые вложения; прочие внеоборотные активы	ноября текущего года 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.	
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 пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду)	в случаях необходимости (при изменении или уточнении площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.)	
Обязательств 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 документа 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 цен 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 продавцу территории за вычетом предполагаемой суммы связанных с продажей расходов.

Исправление ошибок

В Обществе признание ошибок осуществляется на основе аспектов изложенных 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 от величины базовых показателей бухгалтерской отчетности за этот отчетный период.

12. Списочная численность

12.1. Списочная численность сотрудников ООО «Башнефть-Добыча» в целом по состоянию на 31.12.2014г. составляет – 6 202 чел. (на 31.12.2013г. – 6 181 чел.)

13. Информация по сегментам

13.1. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является оказание услуг по добыче нефти, который составляет 93,26% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Долю в размере 6,74 % 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 2014 год ООО «Башнефть-Добыча» получена прибыль до налогообложения в размере 2 245 742 тысяч рублей.

Чистая прибыль за отчетный период составила 1 681 711 тысяч рублей или 3,86 % от выручки.

14.1.2. Доходы и расходы от продажи товаров, продукции, работ имеют следующую структуру:

Виды оказываемых услуг	Сумма выручки, 2013г.	Уд. вес, %	Сумма выручки, 2014г.	Уд. вес, %	Абсолютное отклонение	(тыс. руб.)
						Темп роста, %
услуги по добыче нефти	36 552 810	93,87	40 662 059	93,26	4 109 249	11,24
услуги по добыче природного газа	45 769	0,12	41 108	0,09	-4 661	-10,18
услуги по добыче попутного газа	450 522	1,16	570 109	1,31	119 587	26,54
услуги управленческого характера	242 780	0,62	203 706	0,47	-39 074	-16,09

Продажа прочей продукции (работ, услуг)	1 648 024	4,23	2 122 241	4,87	474 217	28,77
Итого:	38 939 905	100	43 599 223	100	4 759 318	12,22

С учетом представленных данных видно, что выручка от реализации услуг в 2014 году увеличилась на 12,22% по сравнению с 2013 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 40 845 115 тысяч рублей. По сравнению с 2013г. себестоимость увеличилась на 11,25%. Основным фактором изменения себестоимости, стало функциональное наполнение операторских услуг в целях интенсификации добычи нефти.

В структуре себестоимости оказываемых услуг Обществом основная доля приходится на формирование затрат по операторским услугам по добыче нефти – 38 182 059 тысяч рублей (94,48% от общей себестоимости).

Себестоимость оказываемых услуг	Сумма затрат, 2013г.	Уд. вес, %	Сумма затрат, 2014г.	Уд. вес, %	(тыс. руб.)	
					Абсолютное отклонение	Темп роста, %
услуги по добыче нефти	34 185 620	94,28	38 182 059	93,48	3 996 439	11,69
услуги по добыче природного газа	39 676	0,11	35 256	0,09	-4 420	-11,14
услуги по добыче попутного газа	398 177	1,10	487 752	1,19	89 575	22,50
услуги управленческого характера	188 649	0,52	187 541	0,46	-1 108	-0,59
Продажа прочей продукции (работ, услуг)	1 448 163	3,99	1 952 507	4,78	504 344	34,83
Итого:	36 260 285	100	40 845 115	100,00	4 584 830	12,64

Валовая прибыль продаж составила 2 754 108 тысяч рублей, рентабельность продаж в отчетном году равна 6,32%, что на 0,56% меньше по сравнению с 2013 годом.

Показатель	2013 год	2014 год	Абсолютное отклонение к 2013г.
Валовая прибыль	2 696 305	2 754 108	57 803
Чистая прибыль	622 844	1 681 711	1 058 867
Рентабельность продаж	6,88%	6,32%	-

Расшифровка прочих затраты на производство:

Наименование показателя	(тыс. руб.)	
	2013г.	2014г.
Обслуживание и ремонт оргтехники	68 171	61 108
Услуги авиатранспорта	7 360	11 883

Услуги ж/д, прочего транспорта	1 078	6 363
Услуги по хранению имущества	109 940	126 553
Услуги вахтовых перевозок (пассажирские перевозки)	357 193	528 424
Расходы по охране окружающей среды	3 666	12 427
Услуги по охране труда	9 681	11 021
Услуги по охране объектов	464 005	446 760
Услуги связи, интернета	17 855	21 443
Поддержка и обслуживание программных продуктов	147 156	190 182
Аренда	8 294 904	8 582 897
Коммунальные услуги	93 224	67 544
Обучение, повышение квалификации	53 555	48 520
Аудиторские, юридические, консультационные услуги	12 076	7 996
Командировочные расходы	25 409	37 503
Типографские услуги, подписка	9 475	10 910
Налог на имущество, прочие налоги	37 499	26 387
Плата за выбросы вредных веществ	154 116	66 092
Приобретение иных неисключительных прав	17 783	22 118
Добровольное медицинское страхование	22 904	36 239
Обязательное страхование имущества	21 861	16 858
Прочие	38 314	25 251
Итого	9 967 225	10 364 476

14.1.3. Управленческие расходы, связанные с деятельностью Общества составили 1 838 965 тысяч рублей, что на 70 144 тысяч рублей больше чем в 2013 году, что связано с увеличением структуры аппарата управления.

Наименование расхода	(тыс. руб.)	
	Сумма за 2013г.	Сумма за 2014г.
Заработная плата и отчисления с нее	915 694	945 861
Резервы на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на предстоящую оплату отпусков	342 980	323 175
Юридические, информационные, консультационные услуги	129 630	113 936
Служебный автотранспорт, вахта	119 083	161 119
Арендные платежи	11 248	7 777
Амортизация основных средств	7 325	4 025
Содержание охраны	6 048	2 926
Служебные командировки	10 666	16 648
Содержание и ремонт основных средств, и инвентаря общехозяйственного назначения	28 092	23 208
Услуги связи	5 819	6 520
Основные средства учитываемые в составе МПЗ	11 364	8 665
Страхование (обязательное, добровольное)	23 593	28 105
Неисключительные права на программные продукты	20 562	15 339
Налог на имущество	47 109	19 563
Подготовка и переподготовка кадров	10 773	11 326
Инженерно-технологические работы	20 188	13 222
Супервайзерские услуги	42 645	121 427
Прочие расходы	16 002	16 123
Итого:	1 768 821	1 838 965

Для соблюдения принципа сопоставимости в соответствии с ПБУ 4/99 в показатели отчета о финансовых результатах за 2013 год внесены следующие изменения:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Сумма за 2013г в отчетности за 2013г	Сумма за 2013г в отчетности за 2014г	Внесенные изменения
Коммерческие расходы	16 685	-	Величина коммерческих расходов извлечена из строки «Коммерческие расходы» и отражена по строке «Себестоимость»
Себестоимость	36 243 600	36 260 285	Величина коммерческих расходов извлечена из строки «Коммерческие расходы» и отражена по строке «Себестоимость»

14.1.4. В отчетном периоде Обществом получены следующие прочие доходы и расходы:

(тыс. руб.)

Наименование прочих доходов и расходов	Доходы 2013г.	Расходы 2013г.	Доходы 2014г.	Расходы 2014г.
Доходы и расходы, связанные с реализацией основных средств	5 919	909	2 238 452	696 992
Доходы и расходы от реализации прочего имущества, доходы от реализации оборудования	195 473	192 742	454 929	511 012
Доходы, связанные с оприходованием ТМЦ	194 324	-	216 993	-
Расходы по оплате услуг банка	-	427	-	751
Стоимость излишков МПЗ, ОС, выявленных при инвентаризации	1 885	-	360	-
Судебные издержки и арбитражные сборы	-	-	-	1 850
Расходы по содержанию пунктов горячего питания	-	110 020	-	117 742
Расходы связанные с выбытием и прочим списанием ОС	-	47 103	-	55 936
Перечисление средств на благотворительные цели	-	4 684	-	4 710
Доходы и расходы от реализации лома черных металлов	15 477	13 837	42 941	36 501
Расходы на спортивные, культурно - массовые мероприятия	-	36 658	-	48 851
Расходы социального характера (материальная помощь, компенсации, подарки)	-	60 265	-	66 804

Прибыль и убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	4 454	14 365	20 369	60 728
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам	-	13 831	-	4 051
Расходы по созданию резерва под снижение стоимости МПЗ	9 565	-	-	42 384
Восстановление неисп. суммы резерва на выплату вознаграждений	137 067	-	79 587	-
Штрафы, пени и неустойки за нарушение договоров	8 698	2 276	11 285	5 278
Расходы, связанные со списанием ТМЦ, не пригодных к дальнейшему использованию	-	9 132	-	39 222
Доходы/расходы от прочего выбытия объектов незавершенного строительства	-	-	16 961	17 866
Прочие доходы и расходы	5 613	76 811	2 891	57 341
Итого	578 475	583 060	3 084 768	1 768 019

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 составила в 2014г. – 449 148 тыс. рублей (в 2013г. 181 599 тыс. руб.).

На изменение величины условного расхода повлияли следующие разницы:

Отложенные налоговые обязательства:

Сумма налогооблагаемых временных разниц составила:

На 31.12.2014г. 264 885 тыс. руб. (на 31.12.2013г. 364 030 тыс. руб.), в том числе начисленных 993 980 тыс. руб. (2013г. – 354 205 тыс. руб.), погашенных 1 093 125 тыс. руб. (2013г. – 340 400 тыс. руб.).

Виды активов и обязательств	Сальдо на 01.01.2013	Увеличение ОНО	Уменьшение ОНО	Сальдо на 01.01.2014	(тыс. руб.)		
					Увеличение ОНО	Уменьшение ОНО	Сальдо на 31.12.2014
Незавершённое производство	-	20 067	20 058	9	11 175	11 184	-
Отклонения по амортизации ОС (ОНО)	66 131	48 094	45 635	68 590	41 384	63 270	46 704
Спецодежда, срок эксплуатации которой свыше года	2 301	2 120	1 827	2 594	6 962	3 283	6 273
Расходы на НИОКР	1 613	560	560	1 613	-	1 613	-
ОНО по расходам связанным с реализацией ОС	-	-	-	-	139 275	139 275	-

Итого	70 045	70 841	68 080	72 806	198 796	218 625	52 977
--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	----------------	----------------	---------------

Расхождения между строкой 1420 Бухгалтерского баланса и строкой 2430 Отчета о прибылях и убытках произошли в связи с:

	2013г.	2014г.
Корректировка ОНО	377	1 601
В результате реорганизации Общества в форме присоединения	24 421	
Итого:	24 798	1 601

Отложенные налоговые активы:

Сумма вычитаемых временных разниц составила:

На 31.12.2014г. 671 660 тыс. руб. (на 31.12.2013г. 1 029 330 тыс. руб.), в том числе начисленных 3 168 305 тыс. руб.(2013г. – 1 373 725 тыс. руб.), погашенных 3 525 980 тыс. руб. (2013г. – 1 043 770 тыс. руб.)

(тыс. руб.)

Виды активов и обязательств	Сальдо на 01.01.2013	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 01.01.2014	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 31.12.2014
Временные разницы по оценочным обязательствам	86 959	167 203	171 230	82 932	181 081	238 319	25 694
Страховые выплаты, приходящиеся на последующие периоды	1 467	9 620	11 085	2	4 401	3 847	556
Отклонения по амортизации ОС (ОНА)	51 172	94 078	23 254	121 996	52 487	76 023	98 460
Временные разницы по группе расходов, связанных с освоением природных ресурсов	211	39	184	66	13	43	36
Расходы на приобретение программных продуктов	3	11	14	-	-	-	-
Временные разницы по группе прочих видов расходов будущих периодов	49	12	25	36	-	14	22
ОНА по группе расходов, связанных с реализацией имущества	13	4	17	-	1	1	-
Временные	-	3 773	2 943	831	3 192	3 625	399

разницы по прочему страхованию							
Временные различия по списанию убытков от реализации объектов ВА	-	5	2	3	11 179	2 017	9 165
ВР по доходам от реализации недвиж. с гос. рег.				-	381 307	381 307	-
Итого	139 875	274 745	208 754	205 866	633 661	705 196	134 332

Расхождения между строкой 1180 Бухгалтерского баланса и строкой 2450 Отчета о прибылях и убытках произошли в связи с:

	2013г.	2014г.
Корректировка ОНА	363	-
В результате реорганизации Общества в форме присоединения	17 648	
Итого:	17 285	-

Постоянное налоговое обязательство:

Сумма постоянных различий составила:

На 31.12.2014г. 649 980 тыс. руб. (на 31.12.2013г. 626 660 тыс. руб.).

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового обязательства	Сумма за 2013г.	Сумма за 2014г.
Расходы на выплату компенсаций удорожания стоимости питания в пунктах общественного питания либо предоставления его по льготным ценам или бесплатно	14 498	23 548
Расходы на оплату путевок на лечение или отдых, иных мероприятий	7 214	8 510
Расходы на благотворительность, спортивные и культмассовые мероприятия	7 954	9 896
Прочие виды расходов	8 950	12 762
ПНО (ПНА) по резерву по сомнительным долгам	5 747	5 672
Расходы на материальную помощь	4 032	3 898
ПНО (ПНА) по резерву под снижение стоимости МПЗ	15 084	23 561
Убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в текущем отчетном (налоговом) периоде	2 699	603
Платежи за загрязнение окружающей среды	28 576	11 460
Расходы по содержанию бытовых помещений	4 746	5 252
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	5 284	1 678
Амортизация объектов основных средств	13 575	-33 613
Невозмещаемый НДС по прочим расходам	35	95
Административные штрафы (не связанные с налогами)	26	-

Прочие расходы	23	53
Материальные расходы	1 737	7 737
Расходы на содержание вахтовых поселков сверх норм	3 987	3 264
Прочие выплаты сотрудникам не принимаемые в налоговом учете	829	1 062
Создание прочих резервов	170	335
Возмещение причиненных убытков	165	-
ПНО по доходам в виде восст. амортиз. премии 10%		44 223
ИТОГО	125 332	129 996

Постоянный налоговый актив:

Сумма постоянных разниц составила:

На 31.12.2014г. 132 290 тыс. руб. (на 31.12.2013г. 105 675 тыс. руб.).

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового актива	Сумма за 2013г.	Сумма за 2014г.
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном (налоговом) периоде	720	4 074
ПНА по восстановлению резерва по сомнительным долгам	2 903	5 365
ПНА по резерву под снижение стоимости МПЗ	16 997	15 084
Прочие расходы	352	1 307
ПНА по амортизации непроиз. объектов ОС и НМА	163	628
ИТОГО	21 135	26 458

Величина постоянных налоговых обязательств в сумме 103 538 тысяч рублей представляет собой разницу между ПНО в сумме 129 996 тысяч рублей и ПНА в сумме 26 458 тысяч рублей.

14.2. Бухгалтерский баланс

14.2.1. Валюта баланса за период составила 15 460 362 тысяч рублей.

Укрупненная структура внеоборотных активов:

Наименование	На 31.12.2012г	Уд. вес, %	На 31.12.2013г	Уд. вес, %	На 31.12.2014г	Уд. вес, %	Изменение к 2013г.	Темп прироста, %
Нематериальные активы			50		46		-4	-
Результаты исследований и разработок	-	-	-	-			-	-
Основные средства	3 381 189	95,5	3 770 788	94,5	3 160 107	95,78	-610 681	-16,2
Финансовые вложения			300		300		-	-
Отложенные налоговые активы	139 876	3,95	205 866	5,16	134 332	4,07	-71 534	-34,7

Прочие внеоборотные активы	19 502	0,55	14 168	0,34	4 829	0,15	-9 339	-65,9
Итого:	3 540 567	100	3 991 172	100	3 299 614	100	-691 558	17,3

- основные средства в сумме 3 147 813 тысяч рублей подразделяются на группы производственного и непроизводственного назначения:

(тыс. руб.)

Основные группы ОС	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2012г.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2013г.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2014г.
Производственные основные средства			
Здания	1 610	17 828	20 316
Сооружения	72 179	862 813	171 376
Машины и оборудование	3 253 339	2 748 615	2 904 442
Транспортные средства	2 021	6 367	4 235
Производственный и хозяйственный инвентарь	9 010	5 691	6 433
Другие виды основных средств	409	1 118	823
Непроизводственные основные средства			
Здания нежилые	28 424	27 754	27 461
Машины и оборудование	1 052	838	878
Сооружения	9 183	8 712	8 241
Транспортные средства	-	41	3 050
Производственный и хозяйственный инвентарь	873	687	558
Всего:	3 378 100	3 680 464	3 147 813

- По строке 1170 Бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения (доля в уставном капитале ОАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана" - 300 тыс. рублей, акции ОАО "Башпромбанк" - 13 тыс. рублей) в сумме 300 тыс. рублей за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений 13 тыс. рублей.

- Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются prepaid расходами.

(тыс. руб.)

Наименование вида prepaid расходов	31.12.2012г.	31.12.2013г.	31.12.2014г.
Право использования НМА	11 437	14 168	4 829
Незавершенные НИОКР и ТР	8 065		

Право использования НМА в сумме 4 829 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 26 779 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.

- Займы и кредиты в отчетном периоде Общество не получало.

14.2.2. Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную.

По данным бухгалтерского учета Общества на 31.12.2014г. долгосрочной задолженности нет, вся задолженность является краткосрочной.

Сведения о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2013г.	По состоянию на 31.12.2014г.
в том числе: поставщики и подрядчики	3 364 662	5 008 705	5 755 798
задолженность перед персоналом организации	165 052	174 564	163 281
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	61 679	68 235	81 446
задолженность по налогам и сборам	108 687	485 211	327 007
авансы полученные	17 023	15 021	8 998
прочие кредиторы	39 561	18 220	10 925
Итого:	3 756 664	5 769 956	6 347 455

Сведения о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2013г.	По состоянию на 31.12.2014г.
в том числе: покупатели и заказчики	5 521 705	8 918 214	10 526 592
авансы выданные	5 418	51 631	248 114
прочие дебиторы	108 672	112 244	284 672

Итого:	5 635 795	9 082 089	11 059 378
---------------	------------------	------------------	-------------------

Дебиторская задолженность на 31.12.2014г. 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.

(тыс. руб.)

Наименование ценностей	Сумма на 31.12.2012г.	Сумма на 31.12.2013г.	Сумма на 31.12.2014г.	Оценка, по которой учитываются ценности в балансе
Арендованные основные средства	1 569 065	77 523 268	84 952 370	В оценке принятой в договоре аренды
Основные средства, принятые на ответственное хранение	-	1 617 295	2 403 458	по стоимости, указанной в договоре
Инвентарь, мебель и хозяйственные принадлежности в эксплуатации	83 828	68 051	77 100	по первоначальной стоимости
Основные средства стоимостью не более установленного лимита	653 205	691 765	732 983	по первоначальной стоимости
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	582 556	194 909	159 798	по стоимости, указанной в договоре
Готовая продукция в рамках операторского договора	4 344 638	4 466 982	3 427 187	По стоимости указанной в договорах, прейскурантах
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	1 459	4 685	3 198	по стоимости, указанной в договоре, первичных документах, подтверждающих фактическую стоимость итоговой суммы по каждому виду задолженности
Бланки строгой отчетности	59	118	77	по первоначальной стоимости
Обеспечения обязательств и платежей выданные	-	50 000 000	50 000 000	По стоимости, указанной в договоре
Специальная одежда, специальная оснастка в эксплуатации	-	18 330	19 872	по первоначальной стоимости
Имущество гражданской обороны мобилизационного назначения	-	3 027	3 027	по стоимости, указанной в договоре

15. Налоги

15.1. За период Обществом внесено налоговых платежей и взносов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды суммарно 4 069 808 тысяч рублей, в том числе пени 5 649 тысячи рублей.

(тыс. руб.)

Наименование налога, сбора	Сумма за 2013г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %	Сумма за 2014г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %
Налог на прибыль	399 347	14,76	581 026	14,28
-зачисляемый в федеральный бюджет	40 306	1,49	57 619	1,42
-зачисляемый в бюджет субъектов РФ	359 041	13,25	523 407	12,86
Налог на имущество	67 587	2,50	36 136	0,90
Налог на добавленную стоимость	789 551	29,18	1 858 133	45,67
НДФЛ	504 202	18,64	556 795	13,68
Гос. пошлина	3 211	0,12	1 928	0,04
Транспортный налог	205	-	357	-
Земельный налог	21	-	103	-
Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование на выплату страховой части трудовой пенсии	661 017	24,43	847 451	20,82
Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование на выплату накопительной части трудовой пенсии	106 895	3,95	6 094	0,15
Страховые взносы на обязательное мед страхование в федеральный бюджет ФОМС	145 870	5,40	153 981	3,78
Страховые взносы на обязательное мед страхование в бюджеты территориальных ФОМС	-			
Страховые взносы на социальное страхование на случай нетрудоспособности	15 822	0,58	16 199	0,40
Страховые взносы на обязательное социальное страхование от НС	11 734	0,44	11 586	0,28
Итого:	2 705 462	100	4 069 808	100

Текущие налоговые платежи и сборы уплачивались в течение отчетного периода в полном объеме.

16. Информация об условных обязательствах, условных активах

16.1. По состоянию на 31.12.2014 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 31.12.2014г. действие договора не прекращено.

16.2. Обществом принято решение оценочные обязательства на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды не создавать.

17. Связанные стороны

17.1. ООО «Башнефть – Добыча» является связанной стороной 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 2013г. без НДС	Объем операций за 2014г. без НДС
Реализовано:		
операторских услуг	37 953 254	42 706 287
услуг заказчика – застройщика при организации завершенного строительства	148 711	214 459
услуг заказчика – застройщика при организации строительства скважин	95 593	207 075
услуг управленческого характера	219 128	202 386
услуг по агентским договорам	26 322	42 321
Товаров	2 368	59 061
Услуги процессинга ГПП	-	
прочих услуг	44 587	51 207
Всего реализовано:	38 489 964	43 482 796
Приобретено:		
основных средств	13 628	68 606
материалов и ТМЦ	195 792	65 932
товаров		
путевок (санаторно-курортные, детские оздоровительные лагеря)		6 467
оказано услуг	7 405 483	8 969 232
Всего приобретено:	7 614 903	9 110 237

Дебиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» составила:

	31.12.2012г.	31.12.2013г.	31.12.2014г.
Дебиторская задолженность	5 290 627	8 910 622	10 501 654

Кредиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» составила:

	31.12.2012г.	31.12.2013г.	31.12.2014г.
Кредиторская задолженность	900 260	795 830	1 093 538

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. 26.11.2014 г.	Решение участника № 10 от 28.12.2011 г. Решение участника №98 от 26.11.2014г.	-

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	Siviera Invest Ltd.(BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1.	Лицо принадлежит к той группе лиц,	16.12.2010		

		Road Town, Tortola, British Virgin Islands	к которой принадлежит Общество			
2	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		
3	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		
4	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтекамская база»	452683, РФ, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Технабовская, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012		
5	Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТра нс»	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		
6	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	02.10.2006		
7	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		
8	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть- ПЕТРОТЕСТ»	450106, РБ, г. Уфа, ул. Рабкоров, д. 4/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.09.2012		
9	Общество с ограниченной ответственностью «Мобел-нефть»	450511, Уфимский район, пос.Курасково	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	24.12.2012		
10	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»	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		
11	Общество с ограниченной ответственностью	450511, РФ, Республика Башкортостан,	Лицо принадлежит к той группе лиц,	18.04.2012		

	«Башнефть-Информ»	Уфимский район, поселок Курасково.	к которой принадлежит Общество			
12	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	25.10.2011		
13	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		
14	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонефть»	452613, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Чебоксарская, 64	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012		
15	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		
16	Bashneft International B.V.	Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.12.2012		
17	Bashneft Investments S.A.	L-1466 Luxembourg,6, rue Jean Engling	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.09.2013		
18	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		
19	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Розница»	450001, Республика Башкортостан	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.12.2012		
20	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергоресурс»	455026, Челябинская область, г.Магнитогорск, ул.Гагарина,48	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	19.03.2014		
21	Общество с ограниченной ответственностью	625002, Российская Федерация,	Лицо принадлежит к той группе лиц,	26.03.2014		

	«Бурнефтегаз»	Тюменская область, г.Тюмень, ул. Орджоникидзе, д.5	к которой принадлежит Общество			
22	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная Компания ВОСТОК НАО»	Российская Федерация, 166701, Ненецкий автономный округ, поселок Искателей, ул.Россихина, дом 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	08.04.2014		
23	Общество с ограниченной ответственностью «АЗС-Саранск»	Россия, 430004, Респ.Мордовия, г.Саранск, пер.Кириллова, д.2 /Б	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	14.07.2014		
24	Закрытое акционерное общество «Урал»	Россия, 450078, Респ.Башкортостан, г.Уфа, ул.Владивостокская, д.13/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.07.2014		
25	Закрытое акционерное общество «Гелиос»	Россия, 456300, обл.Челябинская, г.Миасс, ул.Ильменская, д.94	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.07.2014		
26	Общество с ограниченной ответственностью «АЗС-Уфа»	Россия, 450022, Респ.Башкортостан, г.Уфа, ул.Менделеева, д.9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	05.08.2014		
27	Закрытое акционерное общество «ОПТАН-АЗС»	Россия, 450001, Респ.Башкортостан, г.Уфа, ул.Бессонова, д.2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	14.08.2014		
28	Акционерное общество «Объединенная нефтехимическая Компания»	119435, г. Москва, ул. М.Пироговская, д. 3.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	23.09.2014		
29	Общество с ограниченной ответственностью «АЗС АКТАН»	Россия, 443011, обл.Самарская, г.Самара, ул. Третья просека, д. 250, кв. 88	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2014		

Полный перечень связанных сторон содержится на официальном сайте ОАО АНК "Башнефть":

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»:

Контрагент	виды операций	реализовано		приобретено	
		2013г.	2014г.	2013г.	2014г.
ООО «Энергосбытовая компания»	услуги			6 193 114	7 332 127
ООО «Нефтекамская база»	товары	484	653		
ООО «Нефтекамская база»	услуги	838	1147	223 098	231 610
ООО «Башнефть-Полюс»	основных средств		593		
ООО «Башнефть-Полюс»	услуги			56	
ООО «Башнефть-Информ»	услуги	1 536	2 037	471 218	486 290
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	услуги			2 038	2 848
ООО «Башнефть-Петротест»	основных средств		527		
ООО «Башнефть-Петротест»	услуги	10 902	3 394	616 614	614 103
ООО «БашНИПИнефть»	услуги	244	51	76 156	92 240
ООО «Мобел-нефть»	услуги	1 222	1 080	8 404	857
ООО «Мобел-нефть»	выдан займ	12 581			
ООО «Мобел-нефть»	проценты по займу	726			
ООО «Мобел-нефть»	основных средств				24 921
ООО «Башнефть-Сервис»	услуги		515		
ООО «Башнефть-Сервис»	приобретено рутевок			31 446	48 713
ООО «Башэнергонефть»	товары		709		
ООО «Башэнергонефть»	услуги	30 140	4 151	1 566 561	1 583 943
ООО «ГК Башкортостан»	выдан займ		200 000		
ООО «ГК Башкортостан»	проценты по займу		1 447		
ООО «Башнефтегазразведка»	услуги		240		
ООО «Башнефть-Розница»	товары		73		4 574
ООО «Башнефть-Розница»	услуги		84		

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)
- ЗАО «Гелиос»

- Bashneft Trading AG
- Общество с ограниченной ответственностью «АЗС-Уфа»
- Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТранс»
- Общество с ограниченной ответственностью «Бурнефтегаз»
- ЗАО «Урал»
- BASHNEFT MIDDLE EAST LIMITED;
- Bashneft International B.V. ;
- Bashneft Investments S.A.;
- Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергоресурс»;
- Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная Компания

ВОСТОК НАО»;

- ООО «АЗС-Саранск»
- ЗАО «Оптан-АЗС»
- АО «Объединенная нефтехимическая компания»
- ООО «АЗС АКТАН»

Дебиторская задолженность контрагентов, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»:

Контрагент	На 31.12.2012г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2014г.
ООО «Энергосбытовая компания»	-	-	-
ООО «Нефтекамская база»	37	1 043	217
ООО «Башнефть-Полюс»	-	-	-
ООО «Башнефть-Информ»	357	769	476
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	-	-	-
ООО «Башнефть-Петротест»	12506	33 701	4 500
ООО «БашНИПИнефть»	644	94	71
ООО «Мобел-нефть»	-	14 740	106
ООО «Башнефть-Сервис»	34	-	5
ООО «Башэнергонефть»	3806	4 223	1 534
ООО «ГК Башкортостан»	-	-	1 447
ООО «Башнефтегазразведка»	-	-	38
ООО «Башнефть-Розница»	-	-	121

Кредиторская задолженность контрагентов, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»:

Контрагент	На 31.12.2012г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2014г.
ООО «Энергосбытовая компания»	71 412	367 332	418 567
ООО «Нефтекамская база»	21 003	48 078	50 526
ООО «Башнефть-Полюс»	15	-	-
ООО «Башнефть-Информ»	22 410	51 252	45 978
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	98	469	389
ООО «Башнефть-Петротест»	162 862	266 716	189 280

ООО «БашНИПИнефть»	6 415	35 747	45 249
ООО «Мобел-нефть»	-	9 916	18 388
ООО «Башнефть-Сервис»	279	3 264	3 431
ООО «Башэнергонепфть»	120 642	261 641	340 019
ООО «ГК Башкортостан»	-	-	45
ООО «Башнефтегазразведка»	-	-	-
ООО «Башнефть-Розница»	-	-	1 022

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

17.6.4. В отчетном периоде начислено основному управленческому персоналу Общества (генеральный директор, заместители генерального директора, главный бухгалтер) вознаграждения на общую сумму 187 721 тысяч рублей (2013г. -131 360 тыс. руб.). 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 денежные потоки подразделяются на денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций.

Денежные потоки от текущих операций связаны с осуществлением обычной деятельности Общества, приносящей выручку. В составе денежных потоков от

текущих операций, кроме операций, перечисленных в п.9 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», Общество отражает:

- потоки денежных средств, связанные с платежами и возвратами из бюджета налога на прибыль организаций (за исключением случаев, когда налог на прибыль организаций непосредственно связан с денежными потоками от финансовых операций);

- потоки денежных средств, связанные с платежами и поступлением авансов по договору поставки;

- потоки денежных средств, связанных с платежами и возвратами из бюджета страховых взносов в бюджетные и внебюджетные фонды, НДС и прочих налогов;

- НДС, относящийся к потокам денежных средств от текущих, а также инвестиционных операций;

- потоки денежных средств, связанные с расчетами по претензиям и штрафными санкциями по договорам;

- расчеты за спецодежду, возмещение материального ущерба.

Депозиты отражаются в отчетности Общества как денежные эквиваленты.

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные до года. По состоянию на 31.12.2014г. размещенных депозитов нет.

Поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам отражаются в составе статьи «Прочие поступления» отчета о движении денежных средств.

20.2. 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).

20.3. В разделе «Денежные потоки от текущих операций» отражены следующие показатели:

	(тыс. руб.)	
Наименование показателя	За 2013г	За 2014г
Поступления - всего	36 865 254	42 713 445
в том числе:		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	36 593 392	42 637 802
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"	35 859 395	42 075 291
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	48 844	43 415
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"	25 127	36 598
прочие поступления	223 018	32 228
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"		2 876

Платежи - всего	35 486 920	42 404 252
в том числе:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	29 783 979	35 610 041
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"	7 653 847	8 764 625
в связи с оплатой труда работников	3 460 903	4 368 294
в т.ч. НДФЛ		556 795
налога на прибыль организаций	399 347	580 456
расчеты с внебюджетными фондами	946 528	1 035 310
прочие платежи	896 163	810 151
в т.ч. ОАО АНК "Башнефть"		919
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 378 334	309 193

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. Денежные потоки от инвестиционных операций связаны с приобретением, созданием, или выбытием внеоборотных активов.

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 "ГК Башкортостан", ООО "Мобел-нефть", ОАО «ОНК», «Алтай резорт».

20.5. В составе прочих поступлений и прочих платежей отражены:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2013г	За 2014г
Прочие поступления - всего	223 018	32 228
в том числе:		
Расчеты по претензиям	8 892	22 686
Возврат ошибочно, излишне перечисленных сумм	914	189
Возврат из бюджета	5 254	74
Возврат задатка за участие в аукционе		
Частичная компенсация стоимости путевок	2 169	2 455
Корпоративная премия	1 000	
Итоговая сумма НДС	203 823	
Увеличение средств в результате реорганизации	149	
Возврат заработной платы за неотр. дни отпуска	175	270
Суммы причитающиеся от кредитных организаций за пользование остатками средств, находящихся на счетах организации	117	3 396
Поступление денежных средств по соглашению о замене стороны в договоре ГН-22/12 от 23.01.2012 с ООО "БашНИПИнефть (проектно-изыскательские работы)	-	2 876
Прочие	525	282
Прочие платежи - всего	896 163	810 151
в том числе:		

Расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	575 290	38 617
Плата за негативное воздействие на окр. среду	173 860	99 820
Итоговая сумма НДС	-	474 577
Выдача подотчетных сумм	31 992	39 855
Расчеты с дебиторами и кредиторами	7 658	10 065
Выплаты из прибыли согласно решения	38 795	44 739
Расчеты по проф. взносам	25 104	26 238
Расчеты по арендной плате за землю	1 981	3 670
Платежи за участие в аукционе	802	79
Страхование, ДМС	30 638	61 888
От работников на погашение ссуд	-	-
Доп. взносы на накопит. часть труд. пенсии	3 078	6 254
Возмещение вреда, причиненного окр. среде	3 660	-
Административные штрафы	1 102	790
Взыскание по исполнительному листу	1455	-
За проведение судебной экспертизы	-	420
Возмещение мат. ущерба	-	458
Прочие	748	2 681

21. Распределение чистой прибыли

По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности 2013 года участниками Общества принято решение: (решение участника № б/н от 28.04.2014г.):

Часть прибыли, полученной по результатам отчетного 2013 финансового года в сумме 670 000 000 рублей направить на выплату дивидендов;

Часть прибыли, полученной по результатам отчетного 2013 финансового года в сумме 1 739 217 рублей оставить нераспределенной.

Данные операции отражены в бухгалтерской отчетности 2014 года.

22. 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»

Оценка стоимости чистых активов (ЧА) на 31.12.2014

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 – 3 299 614 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) – 12 160 748 тыс. руб.

Итого активы, участвующие в расчете (А_р) – 15 460 362 тыс. руб.

Пассивы, участвующие в расчете, - это обязательства предприятия. В их состав включаются следующие статьи:

- статьи четвертого раздела бухгалтерского баланса – 52 977 тыс. руб.;
- статьи пятого раздела бухгалтерского баланса (кроме сумм отраженных по статьям «доходы будущих периодов») – 6 478 487 тыс. руб.

Итого пассивы, участвующие в расчете (П_р) – 6 531 464 тыс. руб.

$$ЧА = А_r - П_r$$

На 31.12.2014 чистые активы ООО «Башнефть-Добыча» составили 8 928 898 тыс. руб., превышая уставный капитал. Данный показатель характеризует финансовое положение предприятия как устойчивое.

Коэффициенты финансовой устойчивости.

Наряду с абсолютными показателями финансовую устойчивость предприятия характеризуют финансовые коэффициенты.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2013	Значение на 31.12.2014	Примечание
1.	Коэффициент финансовой независимости	0,56	0,58	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	0,39	0,46	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	4,03	6,54	Показывает достаточность собственных оборотных средств для покрытия запасов. Для финансово устойчивого предприятия значение показателя должно превышать 1.
4.	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,79	0,73	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 2014 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.

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 31.12.2013	Значение на 31.12.2014	Примечание
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,006	0,03	Отражает способность предприятия выполнять краткосрочные обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. Нормативное значение - 0,2.
2.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,48	1,74	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	1,65	1,88	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.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Состояние дебиторской и кредиторской задолженностей, их размеры и качество оказывают существенное влияние на финансовое состояние организации. В 2014 году наблюдался рост дебиторской и кредиторской задолженностей в соответствии с темпами роста объемов производства.

На 31.12.2014 дебиторская задолженность составила 11 059 378 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 2014 году составил 67 дней. Доля дебиторской задолженности в общем объеме текущих активов на 31.12.2014 составляет 91%.

На 31.12.2014 кредиторская задолженность составляет 6 347 455 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 2014 года доля срочной задолженности в составе текущих обязательств организации соответствует 9%. Период оборота кредиторской задолженности поставщиков и подрядчиков предприятия в 2014 году составил 44 дня.

23. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества

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 Общество при осуществлении хозяйственной деятельности. 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.

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.

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.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Финансовое положение остается относительно стабильным.

Предсказуемость финансового положения остается относительно нестабильным вследствие зависимости доходных полномочий и расходных обязательств от решений федерального правительства, 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.

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.

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 ООО "Башнефть-Добыча".

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности ООО "Башнефть-Добыча" добиваться осуществления прав ООО "Башнефть-Добыча", а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Общество 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, Общество 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, нахождение которых 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 Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

ООО "Башнефть-Добыча" 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 ООО "Башнефть-Добыча". 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 ООО "Башнефть-Добыча" в той же степени, что и на остальных участников рынка.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

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 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 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.

Риски, связанные с экономической безопасностью.

В соответствии с Политикой «Противодействие фроду в ООО «Башнефть-Добыча» ПТ-10-01-01 от 20.09.11г., основными факторами риска являются:

- 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 записи 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;

- любые случаи коррупции или коммерческого подкупа.

Основные принципы борьбы с рисками.

В соответствии с Положением «Обеспечение комплексной безопасности» П-52-00-00-01 от 03.09.2014 г., основными принципами борьбы с рисками принятыми в Обществе являются:

- защита корпоративных ресурсов и предпринимательских возможностей, при которой гарантируется их эффективное использование независимо от внутренних и внешних угроз;
- защита информационных ресурсов, при которой уровень конфиденциальности, доступности и целостности информации позволяет безопасно накапливать, хранить и обрабатывать сведения, содержащие коммерческую тайну, инсайдерскую информацию, персональные данные и иную конфиденциальную информацию ООО «Башнефть-Добыча» и третьих лиц;
- обеспечение устойчивого и безопасного функционирования ООО «Башнефть-Добыча», защиты работников и объектов Общества от актов незаконного вмешательства в соответствии с ФЗ РФ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
- создание системы анализа и обработки информации по вопросам обеспечения комплексной безопасности.

В целях снижения негативного влияния рисков в случае их реализации ООО «Башнефть-Добыча» проводит идентификацию, оценку рисков, реализует мероприятия по управлению и контролю за ними

Генеральный директор

В. А. Ильясов

Главный бухгалтер

В. В. Храмова

20 марта 2015

