

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефт"

Код эмитента: 00013-А

за 2 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.
Маркса 30

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

Президент Дата: 17 ноября 2014 год	_____ А.Л. Корсик подпись
Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер Дата: 17 ноября 2014 год	_____ А.Ю. Лисовенко подпись

Контактное лицо: **Мокрушина Яна Вячеславовна, Ведущий специалист отдела ценных бумаг**
Телефон: **(495) 228-1596**
Факс: **(495) 228-1597**
Адрес электронной почты: **MokrushinaYaV@bashneft.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.bashneft.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.4. Сведения об оценщике эмитента	7
1.5. Сведения о консультантах эмитента	7
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента	8
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	20
2.4.4. Правовые риски.....	22
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	26
III. Подробная информация об эмитенте	27
3.1. История создания и развитие эмитента.....	28
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	28
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	29
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	29
3.1.4. Контактная информация.....	29
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	29
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	29
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	29
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	29
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	32
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	32
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	33
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	39
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	39
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	45
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	46
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	46
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	46

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	54
3.6.1. Основные средства.....	54
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	55
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	55
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	56
4.3. Финансовые вложения эмитента	56
4.4. Нематериальные активы эмитента	60
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	61
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	65
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	66
4.6.2. Конкуренты эмитента	67
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.....	68
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	68
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	68
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	68
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	80
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	81
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	89
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	90
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	93
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	109
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	110
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	110
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	110
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	110
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	111
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	113
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	113
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	114
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	125
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	125
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	126
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	126

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	126
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	132
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	132
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	135
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	135
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	135
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	135
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	135
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	135
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	136
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	136
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	136
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	144
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	144
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	146
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	149
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	149
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	150
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	156
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	157
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	158
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	158
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	158
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	162
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	162
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	169
8.9. Иные сведения.....	175
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	175

Введение

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

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

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

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Гончарук Александр Юрьевич	1956
Буянов Алексей Николаевич	1969
Корсик Александр Леонидович	1956
Дроздов Сергей Алексеевич	1970
Пустовгаров Юрий Леонидович	1964
Гуцериев Михаил Сафарбекович	1958
Евтушенков Феликс Владимирович (председатель)	1978
Артюхов Виталий Григорьевич	1944
Ватсон Чарльз	1954
Гессен Рэндалл	1945

Единый исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Корсик Александр Леонидович	1956

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Корсик Александр Леонидович (председатель)	1956
Узденов Али Муссаевич	1962
Курач Алексей Валерьевич	1980
Андрейченко Кирилл Игоревич	1975
Ставский Михаил Ефимович	1961
Брусилова Елена Анатольевна	1963
Ганцев Виктор Александрович	1957
Марченко Игорь Валентинович	1968

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Лисовенко Алексей Юрьевич*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО АНК "Башнефть"*

Должность: *Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Производительность труда	241 071	128 706
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	217.28	201.98
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	52.62	57.2
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.23	1.54
Уровень просроченной задолженности, %	0.11	0.18

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

Изменение показателя "Производительность труда" по итогам 2 квартала 2012 года связано с увеличением численности сотрудников в связи с изменением организационной структуры предприятия.

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

Показатель "Уровень просроченной задолженности" показывает долю задолженности предприятия в общей сумме обязательств. За анализируемые периоды данный показатель не

превышает 1%, что свидетельствует о высоком уровне платежеспособности и финансовой устойчивости предприятия.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2011	2 кв. 2012
Рыночная капитализация	265 193 087 432.79999	302 900 280 992.40002

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.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	128 848 764
в том числе:	
кредиты	97 345 070
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	31 503 694
Краткосрочные заемные средства	530 332
в том числе:	
кредиты	109 405
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	420 927
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	196 046 657
из нее просроченная	360 724
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5 362 777
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	20 300 405
из нее просроченная	318 727
перед персоналом организации	145 419
из нее просроченная	0
прочая	170 238 056
из нее просроченная	41 547

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 30.06.2012г. составляет 360 274 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – III квартал 2012г.

Кредиторская задолженность по состоянию на 30.06.2012г. составляет 196 046 657 тыс.руб., в том числе сумма задолженности по облигационному займу 31 924 621 тыс.руб.

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 «Региональная Финансовая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РФК"**

Место нахождения: **Россия, 152610, Ярославская область, г. Углич, ул. Ярославская, д. 50**

ИНН: **7612032900**

ОГРН: **1047602003657**

Сумма задолженности: **40 000 000**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: 1027700132195

Сумма задолженности: 47 608 914

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 01, государственный регистрационный номер 4-01-00013-А;	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	3508590000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12.5
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
Планный 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	3400424000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12.5
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 03, государственный регистрационный номер 4-03-00013-А	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	4594680000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12.5
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/б/8/2821/10/ФИН от 28.06.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич,

(займодавца)	ул. Ярославская, д. 50
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредитное соглашение, № БНФ/б/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)	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич, ул. Ярославская, д. 50
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.02.2018
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, № БНФ/б/8/6496/10/ФИН от 30.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора	Открытое акционерное общество «Сбербанк России», 117997,

(займодавца)	г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	17500000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	17500000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.09.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/7070/11/ФИН от 30.09.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Сбербанк России», 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20000000000 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	
8. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/2851/10/ФИН от 28.05.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора	Банк ВТБ (открытое акционерное общество),, Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская,

(займодавца)	д. 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	16500000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 12
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)	26.05.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.07.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство погашено ранее срока, установленного кредитным соглашением

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредитное соглашение, № 643/00135645/10096 от 12.08.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Норзерн Лайтс Б.В. ТМФ Трасти Лимитед., Пеллипар Наус, 1 Флор, 9 Клоак Лэйн, Лондон EC4R 2RU
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USA	250 000 000 USA X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USA	0 USA X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.08.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство погашено ранее срока, установленного кредитным соглашением

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. кредитное соглашение, № 643/00135645/10096 от 12.08.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора	Норзерн Лайтс Б.В. ТМФ Трасти Лимитед., Пеллипар Наус, 1

(займодавца)	Флор, 9 Клоак Лэйн, Лондон EC4R 2RU
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	27.08.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.02.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство погашено ранее срока, установленного кредитным соглашением

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Развивающиеся рынки, в частности, рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательно образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги. Сущность политики управления рисками Эмитента заключается в наличии системы идентификации и оценки рисков, которая функционирует в соответствии со стандартом COSO ERM — Integrated Framework («Управление рисками организации. Интегрированная модель» Комитет спонсорских организаций Комиссии трейдера). В ОАО АНК «Башнефть» систематически ведется мониторинг возможных рисков событий при реализации текущих операций и инвестиционных проектов и используются различные методы управления идентифицированными рисками:

- *уклонение от риска – отказ от рискованного проекта;*
- *сокращение риска – проведение превентивных мероприятий с целью либо полного устранения риска, либо снижения возможных убытков и уменьшения вероятности их*

наступления;

- принятие риска – покрытие убытков за счет собственных средств;
- передача риска – сокращение риска за счёт передачи третьему лицу (Программа страхования и пр.).

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

2.4.1. Отраслевые риски

ОАО АНК «Башнефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента. Представленный перечень рисков не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

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

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности ОАО АНК «Башнефть», являются цены на сырую нефть, газ, прочие энергоносители и нефтепродукты. Эмитент ограничен в возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от спроса в Российской Федерации и за ее пределами.

Наиболее значимыми отраслевыми рисками, по мнению Эмитента, также являются:

1. Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, поставке электроэнергии и их тарифов;
2. Риски, связанные с отраслевой конкуренцией.
 - риски доступа к новым источникам сырья;
 - риски на рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов (обострение конкурентной борьбы на рынке и возможные новации в области регулирования отрасли);
 - конкуренция со стороны альтернативных видов топлива и источников энергии;
3. Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью:
 - неопределенность количественных и качественных характеристик запасов нефти;
4. Дефицит технических специалистов в нефтегазовой отрасли.

Внешний рынок:

Рост цен на нефть и энергоносители оказывает позитивное влияние на экономику Российской Федерации в целом, в силу преобладающей доли сырьевой составляющей в ВВП. При условии продолжающегося роста цен на нефть, ситуация в российской нефтяной отрасли будет оставаться благоприятной. В то же время, резкое снижение цен на нефть и энергоносители окажет негативное влияние на экономику России в целом и на нефтяную отрасль.

Основным отраслевым риском на внешнем рынке Эмитент считает влияние на состояние отрасли решений иностранных государств, связанных с введением заградительных пошлин на продукцию отрасли, специальных квот на импорт.

Действия Эмитента в отношении отраслевых рисков будут зависеть от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Эмитентом своих обязательств.

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

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности ОАО АНК «Башнефть», являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. У Эмитента ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, баланса спроса и предложения в регионах присутствия.

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.

Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента. Существенное снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Эмитентом, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке углеводородных запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов, к корректировке сбытовой политики.

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

Возможное снижение выручки от реализации нефти из-за падения цен на углеводородное сырье отчасти хеджируется снижением цен на закупаемую Эмитентом нефть.

Приблизительно половина сырья, поступающего на НПЗ «Башнефти», представлена нефтью и газовым конденсатом, закупаемыми Группой у других нефтедобывающих компаний в России. В случае опережающего роста цен на сырую нефть по отношению к ценам на нефтепродукты, маржа переработки может снизиться, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты и финансовое положение Эмитента.

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

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

Внутренний рынок:

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

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

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

Аналогичные риски имеют место при использовании трубопроводной системы ОАО «Транснефтепродукт» (далее «Транснефтепродукт»). В 2011 г. 1%, 77% и 18% поставок ОАО АНК «Башнефть» на внутренний рынок мазута, дизельного топлива и бензина,

соответственно, были осуществлены по трубопроводной системе «Транснефтепродукта», 99%, 23% и 82% - по железной дороге, соответственно. Также в 2011 г. 100%, 1,4% и 62% объемов экспортных продаж мазута, дизельного топлива и бензина, соответственно, были осуществлены по железной дороге, доля экспортных продаж дизельного топлива и бензина, поставленных по трубопроводам «Транснефтепродукта», составила, соответственно, 98,6% и 38%. Любые серьезные срывы в работе системы трубопроводов «Транснефтепродукта», ограничение в доступе к трубопроводной системе из-за неуплаты тарифов и периодическое повышение платы за пользование могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает Компанию таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры, рискам аварий в процессе транспортировки. Несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, динамика последних лет показывает рост стоимости железнодорожных грузоперевозок. Дальнейшее повышение тарифов приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Срывы поставок Общества из-за сбоев в работе РЖД, аварии в процессе транспортировки также могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Общество также зависит от поставок электроэнергии, тарифы на которую регулируются ФСТ. За двенадцать месяцев, завершившихся 31 декабря 2011 г. и 2010 г., расходы Группы «Башнефть» на электроэнергию составили 10,7 млрд. руб. и 9,1 млрд. руб., соответственно, средний тариф на покупную электроэнергию в 2011 г. для основных сегментов-потребителей – добычи и переработки – повысился на 15,8% и 17,9%, соответственно. Рост тарифов на электроэнергию, перебои с поставками электроэнергии могут сказаться на деятельности Общества, прервать производственный процесс и ухудшить финансовые результаты.

Внешний рынок:

На внешнем рынке ощутимое негативное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента. Для уменьшения влияния данных рисков Компания заключает контракты на долгосрочной основе и осуществляет оптимальное перераспределение транспортных потоков по разным видам транспортировки нефти.

Действия Эмитента в отношении отраслевых рисков будут зависеть от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Эмитентом своих обязательств.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Уфа, Республика Башкортостан, Российская Федерация.

Страновые риски

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

По версии рейтингового агентства Moody's, Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Baa1 с прогнозом «стабильный».

Россия получила наивысшие оценки за фактор финансовой устойчивости, которую Moody's оценивает как высокую в связи с наличием у Правительства РФ значительных активов, которые могут послужить финансовым буфером в случае падения цен на нефть, изменения валютного курса и оттока капитала. Кроме того, государственный долг Российской Федерации остается на очень низком уровне, и отношение долга к ВВП в 2011 году (около 10%) было самым низким среди стран, имеющих рейтинги инвестиционного уровня.

Вместе с этим, Общество не исключает возникновение кризисной ситуации на российском рынке, что может негативно сказаться на деятельности ОАО АНК «Башнефть». В период кризиса компании, работающие на развивающихся рынках, могут столкнуться с существенным недостатком ликвидности из-за вывода иностранного капитала. Такая ситуация наблюдалась в России в 2008-2009 гг. на фоне глобального экономического кризиса.

Несмотря на сохранение преемственности государственной власти в России на протяжении последних лет, российская политическая система подвержена угрозам с точки зрения неудовлетворенности населения. В частности, неудовлетворенности результатами

приватизации 1990х годов, а также требованиями определенных этнических и региональных групп о предоставлении автономии. Политические, экономические и социальные реформы последних лет зачастую демонстрировали непоследовательность.

Ситуация на северном Кавказе носит характер затяжного хронического конфликта, что приводит к растущей социальной напряженности в обществе, способствует этнической разобщенности. Регулярно проводимые контртеррористические операции на территории региона не способны предупредить риск террористических актов на территории всего государства. Перечисленные обстоятельства могут усилить поддержку дальнейшей централизации власти и рост национализма, ксенофобии и жестокости в стране. Экономическая нестабильность в России способна оказать негативное влияние на бизнес Компании. Экспортная ориентированность экономики не была диверсифицирована в последние годы. Нельзя гарантировать, что в ситуации ухудшения внешней экономической конъюнктуры и дефицита государственного бюджета Россия сможет выполнять принятые на себя социальные и экономические обязательства, не прибегая к мерам, способным ухудшить положение и условия ведения бизнеса для налоговых резидентов, к которым относятся компании Группы «Башнефть».

Инфраструктура в России находится в неудовлетворительном, сильно изношенном состоянии. Многие объекты инфраструктуры были созданы в советский период и зачастую не финансировались и не ремонтировались надлежащим образом. К секторам, представляющим наибольшую угрозу для Компании в плане неблагоприятных условий ведения бизнеса, можно отнести: автомобильные и железные дороги, трубопроводы, объекты генерации и передачи электроэнергии, инфраструктуру связи и физическое состояние зданий и сооружений.

Региональные риски

Основную производственную и коммерческую деятельность Эмитент осуществляет в Республике Башкортостан. Дочерние и зависимые общества ОАО АНК «Башнефть» представлены в Уральском, Приволжском и Центральном федеральных округах. Республика Башкортостан является индустриально-аграрной республикой, богатой различными полезными ископаемыми. Кредитный рейтинг региона, установленный рейтинговым агентством Standard & Poor's, находится на уровне «BB+», прогноз «Позитивный».

Наиболее существенный риск социально-экономического развития Республики Башкортостан — тяжёлая 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 Общество и вызвать ухудшение результатов деятельности и финансовой устойчивости.

Кроме того, нельзя гарантировать, что в перспективе не возникнет конфликта между федеральными и региональными органами власти, что может лишить Общество возможности долгосрочного планирования и помешать эффективному выполнению долгосрочных стратегических задач.

Для оперативного решения вопросов, связанных с охраной окружающей среды, действует рабочая группа с участием представителей ОАО АНК «Башнефть» и органов власти Республики Башкортостан. Руководство Компании осуществляет регулярное взаимодействие с представителями органов власти всех уровней. С 2010 года Председатель Совета директоров ОАО АНК «Башнефть», член Совета директоров АФК «Система» Александр Гончарук является членом Президентского совета Башкортостана – постоянно действующего консультативного органа, в задачу которого входит подготовка предложений по выработке основных направлений государственной политики республики, повышению эффективности деятельности органов власти и др. С марта 2009 г. между Республикой Башкортостан и АФК «Система» действует Генеральное соглашение о сотрудничестве, направленное на эффективное и взаимовыгодное сотрудничество Республики и корпорации с целью создания благоприятных условий для развития экономики и социальной сферы Башкортостана.

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

Для снижения регионального риска производится диверсификация деятельности Общества в другие регионы. В частности, в феврале 2011 году Компания в результате конкурса получила лицензию на разработку месторождений им. Р. Требса и им. А. Титова (подробнее см. подп. «а» п. 4.2.7 Проспекта ценных бумаг), а также на разработку еще трех участков недр, расположенных в Ненецком АО, в феврале 2012 г. «Башнефть» была признана победителем аукционов по

лицензиям еще на два участка недр в этом регионе. В марте 2012 г. ОАО АНК «Башнефть» в лице дочернего предприятия ООО «Башнефть-Полюс», являвшегося держателем лицензии на разработку месторождений имени Р.Требса и А.Титова (подробнее о держателе лицензии на дату утверждения Проспекта ценных бумаг см. подп. «а» п. 4.2.7 Проспекта ценных бумаг), и Администрация Ненецкого АО подписали Соглашение о сотрудничестве, предусматривающее инвестиции Компании в развитие социально-экономической инфраструктуры НАО, создание новых рабочих мест на территории округа, реализацию благотворительных проектов.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Эмитента и негативно сказаться на возможности Эмитента своевременно и в полном объеме производить платежи по облигациям и иным ценным бумагам Эмитента.

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

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

2.4.3. Финансовые риски

ОАО АНК «Башнефть» интенсивно расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. Общество подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса иностранных валют, темпов инфляции, конъюнктуры на мировых финансовых рынках. Нет никаких гарантий того, что Компания сможет в дальнейшем привлекать заемный капитал на приемлемых условиях и вообще сможет привлекать долговое финансирование в случае его необходимости на рынках капитала или в виде банковских заимствований. Также, Общество не может дать гарантий того, что ситуация на мировых финансовых рынках будет достаточно благоприятной для привлечения новых инвесторов путем публичного размещения акций или иными способами, если такое решение будет принято. Невозможность привлечения дополнительного финансирования может вынудить Компанию приостановить выполнение некоторых или всех намеченных проектов или отказаться от их исполнения вообще.

Риски изменения процентных ставок.

Являясь крупным заемщиком, Эмитент подвержен воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. По состоянию на 31 декабря 2011 г. приблизительно 9% долгового портфеля Группы составляют кредиты, номинированные в долларах США, процентная ставка по ним базируется на ставках по межбанковским кредитам (LIBOR). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Группы. Возможный рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности, может создать препятствия для привлечения дополнительного долгового финансирования и рефинансирования имеющихся обязательств, повлечь увеличение расходов Группы и, как следствие, негативным образом отразиться на результатах ее деятельности и финансовом положении.

Эмитент проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств. Отношение заемного к собственному капиталу по состоянию на конец 2011 г.

практически не изменилось по сравнению с 2010 г. и составило 48%, отношение общего долга к OIBDA составило 1,1 и 1,4 на конец 2011 г. и 2010 г. соответственно. Соотношение чистого долга и OIBDA на конец 2011 года снизилось по сравнению с 2010 годом: с 0,78 до 1,04 соответственно. Комфортные показатели кредитоспособности Группы и структурирование кредитного портфеля с привлечением различных кредитных организаций обеспечивают наиболее выгодные процентные ставки, что является важным фактором снижения стоимости заемных средств.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски). Приблизительно 57% и 52% валовой выручки Группы «Баишефт» за 2011 и 2010 гг., соответственно, выражено в иностранной валюте. В этой связи Группа «Баишефт» несет риски, связанные с возможным неблагоприятным изменением обменного курса, что может оказать негативное воздействие на финансовые результаты и финансовое положение Эмитента.

Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. Около 91% долга Эмитента по состоянию на 31 декабря 2011 г. было выражено в рублях, около 9% - в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию валютных займов также выражены в долларах. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Группы. Компания не использует деривативы для снижения подверженности валютному риску.

В настоящий момент Эмитент осуществляет мониторинг валютных рынков с целью контроля возможного возникновения негативных последствий от изменения курса доллара США по отношению к российскому рублю на финансовые результаты деятельности.

При отрицательном влиянии изменения валютного курса Общество предполагает конвертировать свою наличность в иностранной валюте, а также разместить средства на своих расчетных и депозитных счетах.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам эмитента.

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

В 2011 году инфляция составила 6,1% против 8,8% в 2009-2010 годах. В 2012 году Министерством экономического развития инфляция прогнозируется на уровне 5-6 %. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для Компании и отрасли в целом.

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

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

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

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

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 регулируемыми органами в вопросах правоприменительной практики. Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, что может существенно отразиться на уровне финансового благосостояния Эмитента.

К таким недостаткам следует отнести:

- *быстрое развитие российской правовой системы и, как результат, встречающееся несоответствие между законами, указами главы государства и распоряжениями, решениями, постановлениями и другими актами правительства, министерств и местных органов. Кроме того, ряд основополагающих российских законов был введен в действие лишь в недавнее время и зачастую отсутствуют подзаконные акты, призванные обеспечивать применение отдельных законов;*
- *существенные пробелы в нормативно-правовой базе в связи с задержками в принятии законов либо отсутствием процедур их исполнения;*
- *широкие полномочия исполнительной власти;*
- *непоследовательность судебных инстанций в реализации принципа единообразия судебной и арбитражной практики, в отдельных случаях некорректное толкование судами норм российского законодательства, особенно в сфере торгового и корпоративного законодательства;*
- *недостаточная эффективность судебной системы.*

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

Компания осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя 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.

Компания заключила договор страхования D&O, который обеспечивает возмещение убытков и расходов на судебную защиту директоров и должностных лиц ОАО АНК «Башнефть» в связи с предъявлением исков за действия.

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 Компания не может исключать наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

*Риски, связанные с изменением валютного регулирования
Внутренний рынок:*

Эмитент является активным участником внешнеэкономических отношений. По состоянию на 31 декабря 2011 г. приблизительно 4% активов и 5% обязательств Группы выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность ОАО АНК «Башнефть».

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

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. Общество имеет затраты, выраженные в валюте, соответственно присутствует риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты. Это негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

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. Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и других налогов, которые Общество должно уплачивать в соответствии с действующим налоговым законодательством. Налоговое законодательство в России и практика его применения недостаточно развиты и часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Общества и его финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс РФ не будут внесены в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ОАО АНК «Башнефть» является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. В некоторых случаях налоговые органы применяли новые подходы к интерпретации положений налогового законодательства ретроспективно. В связи с этим существует вероятность того, что деятельность и отдельные финансово-хозяйственные операции Общества, полностью удовлетворяющие требованиям налоговых органов на данный момент, могут быть оспорены в будущем. Присутствует риск того, что Общество будет вынуждено в судебном порядке отстаивать свою точку зрения, будучи несогласным с решениями местных и региональных налоговых органов. Это может повлечь увеличение издержек Общества.

Эти факторы в дополнение к возможному дефициту государственного бюджета создают риск возложения на Эмитента 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.

В ходе деятельности Эмитента осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законоположений. ОАО АНК «Башнефть» оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Внешний рынок:

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Внутренний и внешний рынки:

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

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса РФ, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Общество 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, Общество является экспортером нефти и нефтепродуктов, что несет в себе риск зависимости от государственного регулирования таможенных пошлин на указанные продукты. За периоды двенадцати месяцев, завершившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., экспорт нефти Группой «Башнефть» составил 3,6 млн. т. и 3,2 млн. т., соответственно, экспорт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии – 9,2 млн. т. и 7,8 млн. т., соответственно. При этом суммы таможенных пошлин по экспорту нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в 2011 и 2010 гг. составили 3,3 млрд. долл. и 2,1 млрд. долл., соответственно. С мая 2011 года, в соответствии с решением Правительства, были введены заградительные экспортные пошлины на товарный и прямогонный бензины, которые составили 90% от ставки таможенной пошлины на нефть. Постановлением Правительства РФ от 26 августа 2011 г. № 716 с октября 2011 г. введен в действие новый режим расчета экспортных пошлин на нефть и нефте-продукты — система «60-66-90». В соответствии с новым режимом, экспортная пошлина на нефть была снижена путем уменьшения процента от разницы между ценой мониторинга нефти и ценой отсечения с 65 до 60%. Ставки пошлин на светлые и темные нефтепродукты, составлявшие ранее 66% и 46,7% от размера пошлины на экспорт сырой нефти, соответственно, установлены на одном уровне - 66% от пошлины на нефть, ставка экспортной пошлины на бензин сохранена на уровне 90% от ставки таможенной пошлины на нефть. Также Постановление предусматривает повышение экспортных пошлин на темные нефтепродукты до уровня экспортных пошлин на сырую нефть с 2015 г. Размер потерь для Эмитента от введения новой системы таможенных пошлин в первую очередь зависит от цен на нефть и, по оценкам Компании, составит порядка \$150 млн в год. 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 Общества и повлиять на показатели финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

Большинство лицензий на добычу углеводородного сырья, принадлежащих Эмитенту, действительны до 2014 – 2030 гг. Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений.

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

Эмитент осуществляет мониторинг законодательных инициатив соответствующих министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, которые дают возможность оценить риски Эмитента в этой сфере.

Указанные изменения можно оценить как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензий внутри группы, что предоставляет ОАО АНК «Башнефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

Правовые риски, связанные с изменением (в степени ужесточения) требований по лицензированию основной деятельности Общества, окажут отрицательное воздействие в относительно небольшой степени, так как Эмитент осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства. Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как Общество располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства.

По информации Компании, в мае 2012 года был издан приказ Роснедр об отмене Приказа о переоформлении лицензии на месторождения им. Р. Требса и им. А. Титова с ОАО АНК «Башнефть» на ООО «Башнефть-Полюс» (подробнее см. подп. «а» п. 4.2.7 Проспекта ценных бумаг). Компания находится в процессе оценки влияния этого события.

На основании вышеуказанного можно сделать вывод о том, что указанные риски являются для Эмитента минимальными.

Внешний рынок:

Эмитент не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем риск возникновения проблем с лицензиями на внешних рынках на данный момент отсутствует.

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:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов,

возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

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

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Деятельность Эмитента зачастую несет потенциальную опасность, сопряжена с риском возникновения гражданской ответственности в связи с ущербом, наносимым окружающей среде. Сумма риска увеличивается на стоимость работ по устранению такого ущерба.

Эмитент принимает риски, связанные с экологической ответственностью. Политика ОАО АНК «Башнефть» в области защиты окружающей среды направлена на обеспечение соответствия требованиям действующего экологического законодательства путем соблюдения всех нормативных требований природоохранного законодательства. Для этого Компания инвестирует существенные средства в проведение природоохранных мероприятий, включая применение технологий, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. В 2011 и 2010 гг. объем таких инвестиций составил 2,1 млрд рублей и 1,9 млрд. рублей, соответственно.

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

Ужесточение нормативов по загрязнению окружающей среды, необходимость ликвидации возможных производственных катастроф могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Эмитента. Косвенно на финансовые результаты деятельности ОАО АНК «Башнефть» могут повлиять подрыв репутации и действия государственных органов в случае реализации данных экологических рисков.

Риски аварий в процессе добычи нефти, переработки углеводородного сырья и реализации нефтепродуктов

Производственная деятельность Эмитента осуществляется посредством эксплуатации технологически сложного производственного оборудования. Наступление рисков, связанных с выходом из строя производственного оборудования, может привести к остановке производства и недостижению намеченных производственных и финансовых показателей, а также может стать причиной ущерба здоровью людей, обусловить возникновение ответственности перед третьими лицами.

Для минимизации последствий указанных рисков в ОАО АНК «Башнефть» используется комплексная система страхования, включающая в себя страхование имущества, ответственности и т.д. Эта система рассматривается как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе, как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь, возникающих при авариях и иных чрезвычайных ситуациях на производстве.

Работа по страхованию Эмитента основывается на единых принципах и единой методологии организации страхового процесса и носит комплексный характер. В рамках данной работы налажена система мониторинга страховых рисков, страховых договоров и качества страховой защиты, основанная на перечне требований, критериев определения качества (надежности) страховой компании и ее страховых услуг. В 2010 и 2011 годах было проведено техническое обследование инженерных рисков ОАО АНК «Башнефть» и её дочерних и зависимых обществ, результаты которого показали, что риски гибели имущества Общества не превышают в совокупности средний в мире уровень для предприятий нефтедобычи, нефтепереработки и нефтехимии.

Результатом проводимой работы по управлению указанными рисками является качественная страховая защита Эмитента, позволяющая эффективно обеспечить полное соблюдение прав и имущественных интересов акционера в части сохранности имущества и недопущения некомпенсируемых убытков (потерь) от аварий на производстве. Кроме того, система промышленной безопасности Общества предусматривает постоянный мониторинг состояния технологических установок, программу обновления оборудования, проведение превентивных мероприятий по предотвращению аварий на производстве и дальнейшему снижению совокупного уровня риска.

Корпоративные политики в области предотвращения аварий на производстве постоянно совершенствуются и направлены на минимизацию вероятности реализации риска нештатных аварийных ситуаций в ходе деятельности Эмитента.

Вместе с тем, нельзя гарантировать, что на объектах Эмитента не возникнет такой аварийной ситуации, которая повлечет компенсации на устранение последствий в суммах больших, чем Компания имеет в виде страхового покрытия. Это может стать причиной ухудшения результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости Компании.

Строительные риски

При реализации инвестиционных проектов по разработке нефтяных месторождений, обновлению мощностей нефтепереработки, строительства автозаправочных станций и т.д. Эмитент сталкивается с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов. При этом ключевыми факторами, влияющими на этот риск, являются ошибки планирования, действия подрядчиков и риски, порождаемые состоянием инфраструктуры.

Эмитент уделяет максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, выбора надежных поставщиков и подрядчиков и получения от них гарантий исполнения обязательств, а также выстраиванием партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов.

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

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту или его дочерним обществам. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Эмитента.

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

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

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

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

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

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.01.1995*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.01.1995*

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 Международном реестре*
- *«BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1120929), зарегистрированный в Международном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 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.*

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: *20.12.2008*

Основание введения наименования:

С даты создания Общества и до 01.02.2010 (устав, утв. протоколом № 17 от 30.12.2008) действовало следующее сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО «АНК «Башнефть»».

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

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

Дата введения наименования: **14.05.2002**

Основание введения наименования:

В редакции Устава общества, утвержденной решением общего собрания акционеров Общества от 29 апреля 2002 г. (протокол от 14 мая 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 наименование действовали до 01.02.2010

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 МНС России по Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30**

Место нахождения эмитента

450008 Россия, Республика Башкортостан, К. Маркса 30

Телефон: **(495)228-15-96**

Факс: **(495)228-15-97**

Адрес электронной почты: **MokrushinaYaV@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**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0274051582

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

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

Коды ОКВЭД
11.20.1

11.20.3
23.20
37.10.1
37.10.21
45.21.1
45.21.3
50.50
51.51.2
51.70
63.12.21
63.40
72.60
73.10
74.11
74.13.1
74.20.2
74.20.35
74.40
80.42
85.11.2
90.00.2

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: *руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *добыча нефти*

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	44 440 275	55 503 627
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	19.7	24

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

Основным видом хозяйственной деятельности эмитента является нефтедобыча и реализация нефтепродуктов, выработанных из собственной и покупной нефти по давальческой схеме. Выручка от реализации нефти за 1 полугодие 2012 года составила 55 503,6 млн.рублей (24% от общего объема выручки), от реализации нефтепродуктов 167 449,7 млн. руб. (73% соответственно). Увеличение выручки от реализации нефти в 1 полугодии 2012 года к уровню аналогичного периода 2010 года связано с увеличением объема экспорта нефти (+22%).

Вид хозяйственной деятельности: *реализация нефтепродуктов*

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	174 096 959	167 449 748
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	77.3	73

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 6 мес.
Сырье и материалы, %	40.16
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	37.45
Топливо, %	0.06
Энергия, %	0.1
Затраты на оплату труда, %	0
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.08
Отчисления на социальные нужды, %	0
Амортизация основных средств, %	1.97
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	20.12
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.05
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	0.01
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	163.4

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

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2012 г.

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Резервнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119121, г.Москва, ул. Бурденко, д.24**

ИНН: **7709825967**

ОГРН: **1097746100187**

Доля в общем объеме поставок, %: **24.77**

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, %: **24.69**

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

Место нахождения: **626170, Российская Федерация, Тюменская область, Уватский р-он, с.Уват, ул.Октябрьская, д.60**

ИНН: **7225004092**

ОГРН: **1047200153770**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.6**

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

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

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

Факторы, негативно влияющие на сбыт продукции:

- 1) сохранение потенциальной угрозы резкого снижения цен на энергоносители, циклически повторяющегося раз в несколько лет;**
- 2) сезонное колебание спроса на энергоносители и возможные ограничения по потреблению электроэнергии;**
- 3) возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «АК «Транснефть» и ОАО**

«РЖД»);

- 4) действия органов государственной власти в области регулирования экспорта, в том числе квотирование экспорта продукции Эмитента;
- 5) возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;
- 6) ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;
- 7) интенсификация развития альтернативных источников энергии;
- 8) постоянно меняющиеся цены на нефть, приобретаемую у сторонних организаций;
- 9) увеличение транспортных расходов на перекачку нефти до НПЗ;
- 10) увеличение затрат на добычу собственной нефти;
- 11) высокий уровень стоимости услуг НПЗ по переработке нефти;
- 12) снижение спроса на нефтепродукты вследствие экономических, сезонных, техногенных и других факторов;
- 13) высокая конкуренция на внутреннем рынке сбыта в связи с растущими требованиями по качеству нефтепродуктов.

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

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

Возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Возможными действиями Эмитента по уменьшению влияния описанных факторов являются:

- оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти;
- разведка и разработка новых месторождений нефти;
- расширение клиентской базы путем продажи нефтепродуктов оптовым компаниям на конкурсной основе (открытый аукцион);
- строительство новых АЗС;
- разработка инвестиционных программ по приобретению производственных мощностей по переработке углеводородного сырья.

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

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

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

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

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

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

Бессрочная

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

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

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

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

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

Бессрочная

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

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

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

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

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

Бессрочная

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

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

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

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

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

Бессрочная

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан**

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)**

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

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

Бессрочная

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

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

видам работ: **№ СРГ-01781Г**

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

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

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

Бессрочная

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

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

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

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

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

Бессрочная

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2011**

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 надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия ВВТ-3 № 015740**

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 (для причалов ОАО "Новыйл", ОАО "УНХ" и водной заправки ОАО "БНП" на Павловском водохранилище)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2011**

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 надзору в сфере природопользования**

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

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

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

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***P/2007/0136/100/Л***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.09.2007***

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия УФА № 01486 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча подземных вод из скважины №72/98 для технологического обеспечения водой АЗС № 69 и целей пожаротушения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.07.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2021***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия УФА № 01487 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча подземных вод из скважин для технологического водоснабжения АЗС №№ 173, 269, 202 и 205***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.07.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2021***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия УФА № 01491 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча подземных вод из скважин №№55693 и 55694 для технологических и противопожарных целей на территории Казадаевской нефтебазы***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.07.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2021***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия УФА № 01492 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча подземных вод из скважины №13/00 для технологических и противопожарных целей на территории АЗС № 167***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.07.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2021***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия УФА № 01493 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча подземных вод из скважины №061/99***

для технологических и противопожарных целей на территории АЗС № 257

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01501 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории ДОЛ «Дружба»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01503 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №230 для технологического обеспечения водой филиала «Управления АЗС»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01504 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №1295 для хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории АЗС № 51**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01505 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №1 для технологического водоснабжения на территории нефтебазы**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01506 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения Аллагуватского участка Салаватского отделения филиала «Башнефть-БНП»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01537 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения Октябрьского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01534 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №23 для технологического водоснабжения на территории автозаправочной станции**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01542 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №144 для технологического водоснабжения АЗС № 105**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01555 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины для технологического водоснабжения АЗС №№ 109 и 143**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01561 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины для хозяйственно-питьевого водоснабжения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01562 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для технологического водоснабжения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01568 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения детского оздоровительного лагеря «Сокол»**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

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 3.2.8 ежеквартального отчета, устанавливающих дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 11802 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Илишевское**

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 11920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Знаменское**

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 12255 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения**

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***Уфа 11897 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***17.11.2003***

Срок действия лицензии: ***31.12.2018***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Югомашевское***

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***Уфа 12426 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.06.2004***

Срок действия лицензии: ***31.12.2018***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Туймазинское, РБ***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Пересчет запасов, проект доработки, переоформить горный отвод***

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***Уфа 11898 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***17.11.2003***

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Четырманское**

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 11794 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Манчаровское**

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 11895 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2003**

Срок действия лицензии: **01.06.2014**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Игровское**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: ***Переоформить горный отвод, уточненный проект разработки***

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***Уфа 12239 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***09.03.2004***

Срок действия лицензии: ***31.12.2016***

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Ново-Хазинская площадь Арланского месторождения***

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

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

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***НРМ №15107 НР***

Дата выдачи лицензии: ***22.02.2011***

Срок действия лицензии: ***11.02.2036***

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Федерального агентства по недропользованию № 1630 от 12.12.2011, Приказ Роснедр № 18.05.2012 № 589.***

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 разведочных работ"; Выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 700 км2. в том числе: не менее 400 км2, не менее 300 км2; Разведочное бурение (не менее 5 скважин), в том числе: не менее 2 (двух) скважин, не менее 3 (трех) 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. в том числе: не менее 400 пог.км, не менее 600 пог.км; Поисковое бурение (не менее 3 скважин), в том числе: не менее 1 (одной) скважины, не менее 2 (двух) скважин; Представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный***

отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; Представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; Провести оценку текущего фоновое уровня загрязнения территории работ на участке недр; Разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, после чего приступить к её реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы; осуществлять в течение срока действия лицензии переработку углеводородного сырья, в объеме не менее 42%, на перерабатывающих мощностях, принадлежащих Владельцу лицензии, а также реализовывать углеводородное сырьё на товарно-сырьевой бирже Российской Федерации (в объеме не менее 15%).

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

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

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

По состоянию на 01.07.2012 г. ОАО АНК "Башнефть" (вместе со своими дочерними обществами) владеет 316 лицензиями на право пользования недрами. Ведется разработка 161 месторождения нефти и газа. За 1 полугодие 2012 года ОАО АНК "Башнефть" добыто 7 539,6 тыс. т. нефти.

Запасы нефти ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года.

	<i>На 31.12.2010</i>	<i>На 31.12.2011</i>	<i>изм. 2011/2010</i>
<i>Доказанные запасы, млн. баррелей</i>	<i>1 911,6</i>	<i>1 983,5</i>	<i>3,8%</i>
<i>Вероятные запасы, млн. баррелей</i>	<i>410,0</i>	<i>420,3</i>	<i>2,5%</i>
<i>Доказанные и вероятные запасы, млн. баррелей</i>	<i>2 321,6</i>	<i>2 403,8</i>	<i>3,5%</i>
<i>Возможные запасы, млн. баррелей</i>	<i>625,6</i>	<i>582,5</i>	<i>-6,9%</i>
<i>Итого запасы, млн. баррелей</i>	<i>2 947,2</i>	<i>2 986,3</i>	<i>1,3%</i>

** - при расчетах использован коэффициент баррелизации 7,12*

Согласно результатам аудита, доказанные запасы ОАО АНК «Башнефть» на 31 декабря 2011 года составили 1 983,5 млн. баррелей нефти. Коэффициент замещения доказанных запасов нефти составил 167%. По итогам аудита обеспеченность компании «Башнефть» доказанными запасами нефти составляет 18,5 лет.

По оценке Miller and Lents, Ltd., вероятные и возможные запасы ОАО АНК «Башнефть» по классификации PRMS на 31 декабря 2011 года составили 1 002,8 млн. баррелей нефти, в том числе вероятные запасы — 420,3 млн. баррелей нефти, возможные запасы — 582,5 млн. баррелей нефти.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ОАО АНК «Башнефть» осуществляет переработку нефти на производственных мощностях ОАО «УНПЗ», ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим». Для переработки нефти используются основные средства ОАО «УНПЗ», ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим», обеспечивающие процессы переработки.

1) ОАО "УНПЗ"

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, каталитическое риформирование, изомеризация, производство серы, гидроочистка

дистиллятов, каталитическое крекирование, производство ДФП, производство водорода, производство МТБЭ, газофракционирование.

2) ОАО "Новыйл"

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.

3) ОАО "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 прямых газов, производство нефтебитума, производство серы, производство водорода, коксование замедленное, производство полимердистиллята.

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

За 2 квартал 2012 год средняя стоимость переработки сырья составила 1 762,4 руб/т (без НДС).

в) Сбыт продукции

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

Компания реализует собственную продукцию на внешнем и внутреннем рынках. При этом ОАО АНК «Башнефть» стремится максимально использовать возможности собственной сбытовой инфраструктуры.

На экспорт ОАО АНК «Башнефть» поставляет как нефть, так и нефтепродукты. Поставки нефти осуществляются в Чехию, Польшу, Германию по трубопроводу «Дружба» и через порты Приморск и Гданьск. Компания экспортирует нефтепродукты преимущественно в регионы Северо-Западной Европы, а также в страны СНГ. Поставки осуществляются по системе экспортных трубопроводов АК «Транснефтепродукт», а также по железной дороге - в Казахстан и к морским терминалам в Мурманске и Калининграде.

Внутренний рынок является основным рынком сбыта нефтепродуктов Компании.

Стратегическим приоритетом развития инфраструктуры продаж ОАО АНК «Башнефть» является формирование собственных каналов сбыта, максимально приближенных к конечным потребителям нефтепродуктов.

Компания активно расширяет сеть сбытовых предприятий в регионах России для развития мелкооптовой реализации производимого моторного топлива в приоритетных регионах. В основном это пограничные с Башкирией территории, а также Москва и Санкт-Петербург, как наиболее емкие рынки с точки зрения объемов потребления. Стратегической задачей Компании является увеличение к 2013 году доли мелкооптовых продаж.

Нефть

Для реализации нефти на экспорт ежеквартально Минэнерго России оформляет график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации и доступ нефтедобывающих организаций к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах для транспортировки нефти за пределы таможенной территории РФ по направлениям отгрузки.

Нефтепродукты

Сведения в настоящем пункте не приводятся, поскольку в соответствии с федеральным законодательством деятельность по реализации нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках не лицензируется и не квотируется.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В 2012 году Компания в целях снижения себестоимости башкирской нефти, 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 и планирует обеспечить добычу нефти на уровне 15 млн. тонн. Одним из важнейших направлений стратегии Компании остается повышение темпов роста добычи нефти из новых месторождений, снижение темпа падения добычи из старых, истощенных месторождений.

Дальнейший рост добычи нефти предполагается за счет увеличения объема геолого-технических мероприятий: бурения новых скважин, оптимизации отборов жидкости, перевода скважин на другие объекты выполнения гидроразрыва пластов, создания новых очагов заводнения, сокращения бездействующего фонда скважин и расширения применения зарекомендованных высокоэффективных методов увеличения нефтеотдачи.

Одновременно Компания планирует реализовать масштабную программу геологоразведочных работ в ключевом регионе деятельности — Республике Башкортостан — и рассчитывает получить доступ к лицензиям на ряд месторождений в других регионах. Компания полагает, что после 2016 года это позволит существенно прирастить запасы нефти и природного газа, в том числе за счет разведки нетрадиционных запасов нефти в Башкирии.

В сфере переработки и сбыта стратегия Компании предполагает модернизацию НПЗ для повышения конкурентоспособности и стоимости корзины выпускаемых нефтепродуктов, рост собственной розничной сети и повышение эффективности всех каналов продаж. В перспективе при сохранении объема переработки нефти на уровне около 20 млн. тонн в год реализация ключевых инвестиционных проектов позволит «Башнефти» повысить глубину переработки с 86% до 94,4%, увеличить выход светлых нефтепродуктов с 59,9% до 73,4%, а также своевременно и в полном объеме перейти на выпуск моторных топлив стандартов Евро-4 и Евро-5 в рамках требований Технического регламента.

Стратегия также предусматривает развитие экспортной логистики и расширение собственной розничной сети Компании с 440 до почти 1200 АЗС, что увеличит прибыльность продаж и позволит реализовывать в розницу до 80% автомобильных бензинов.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

450048 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: *0277106840*

ОГРН: *1090280032699*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Вид контроля: *прямой контроль*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча нефти и нефтяного попутного газа.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

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 сформирован

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Уфимский нефтеперерабатывающий завод"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "УНПЗ"*

Место нахождения

450029 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ульяновых 74

ИНН: *0277004037*

ОГРН: *1020203086815*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *56.28*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *62.7*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Переработка углеводородного сырья с получением нефтепродуктов.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Андрейченко Кирилл Игоревич	0	0
Сухоруков Анатолий Михайлович	0	0
Шицин Алексей Анатольевич	0	0
Бобкова Елена Александровна	0	0
Брусилова Елена Анатольевна	0	0
Дьяченко Сергей Анатольевич (председатель)	0	0
Узденов Али Муссаевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Сухоруков Анатолий Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ново - Уфимский нефтеперерабатывающий завод»**

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

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277007292**

ОГРН: **1020203085561**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **61.77**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **67.39**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Оказание услуг по переработке давальческого сырья.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андрейченко Кирилл Игоревич	0	0
Галлямов Руслан Вильевич	0	0
Станкевич Денис Александрович (председатель)	0	0
Бобкова Елена Александровна	0	0
Брусилова Елена Анатольевна	0	0
Власов Сергей Викторович	0	0
Колесников Александр Олегович	0	0
Сарваров Ильдус Ирекович	0	0
Узденов Али Муссаевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сарваров Ильдус Ирекович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

450045 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: 0277012020

ОГРН: 1020203087079

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **54.93**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **65.7**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Оказание услуг по переработке давальческого сырья.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ганцев Виктор Александрович (председатель)	0	0
Станкевич Денис Александрович	0	0
Андрейченко Кирилл Игоревич	0	0
Елизаров Денис Александрович	0	0
Курач Алексей Валерьевич	0	0
Узденов Али Муссаевич	0	0
Лукманова Лейсян Ильдаровна	0	0
Хомутский Юрий Евгеньевич	0	0
Чистяков Константин Вячеславович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Николайчук Вадим Алексеевич	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: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.53**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **65.3**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Переработка углеводородного сырья, ППФ, бензола, АМС фракции с получением продукции нефтехимии.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андрейченко Кирилл Игоревич	0	0
Новиков Игорь Анатольевич	0	0
Станкевич Денис Александрович	0	0
Забуслаев Алексей Владимирович	0	0
Ракитский Владимир Михайлович	0	0
Самедов Фархад Астанович (председатель)	0	0
Узденов Али Муссаевич	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Объединенная нефтехимическая компания"**

Место нахождения: **125047, Москва, 1-я Тверская-Ямская, д.5**

ИНН: **7710902359**

ОГРН: **1117746969340**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **74.99**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **74.99**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Башкирнефтепродукт"**

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0274052610**

ОГРН: **1020203088927**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.91**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **61.4**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Оптово-розничная торговля нефтепродуктами.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Узденов Али Муссаевич	0	0
Епейкин Юрий Анатольевич	0	0
Головастов Владимир Вадимович (председатель)	0	0
Шицин Алексей Анатольевич	0	0
Курач Алексей Валерьевич	0	0
Андрейченко Кирилл Игоревич	0	0
Лукманова Лейсян Ильдаровна	0	0
Новиков Игорь Анатольевич	0	0
Чистяков Константин Вячеславович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

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

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом*

Вид контроля: *прямой контроль*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гордин Сергей Александрович	0	0
Карнов Михаил Дмитриевич	0	0
Майский Рустам Александрович	0	0
Брусилова Елена Анатольевна	0	0

Ставский Михаил Ефимович (председатель)	0	0
Пяткин Владимир Владимирович	0	0
Муляк Владимир Витальевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	6 649 156	2 273 057
Сооружения и передаточные устройства	61 404 141	32 633 112
Машины и оборудования	17 319 439	10 808 862
Транспортные средства	2 822 833	2 373 198
Земельные участки	77 441	
Другие виды основных средств	1 272 435	1 131 207
ИТОГО	89 545 445	49 219 436

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.3.5 Учетной политики ОАО АНК Башнефть). Переоценка основных средств не производилась.

Отчетная дата: *30.06.2012*

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):

Эмитентом планируется осуществление сделки по приобретению основных средств, стоимость которых составит 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, путем присоединения активов дочерних и зависимых обществ в рамках реорганизации. Сделка планируется на 4 квартал 2012 года.

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: ***руб.***

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	10.39	8.49
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.79	0.75
Рентабельность активов, %	8.19	6.41
Рентабельность собственного капитала, %	26	19.36
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:

Норма чистой прибыли представляет собой отношение чистой прибыли к выручке компании. За анализируемый период произошло незначительное снижение показателя, на которое оказало негативное влияние увеличение налоговой нагрузки.

Произошло незначительное снижение рентабельности активов.

Снижение показателя рентабельность собственного капитала объясняется снижением чистой прибыли и ростом нераспределенной прибыли прошлых лет.

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

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	15 742 413	72 721 378
Коэффициент текущей ликвидности	1.16	2.06
Коэффициент быстрой ликвидности	0.84	1.71

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

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

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

Показатель чистый оборотный капитал в течение анализируемого периода вырос вследствие роста оборотных активов и снижении краткосрочных заемных средств.

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 дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Уфанефтехим"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Уфанефтехим»**

Место нахождения эмитента: **450045, РФ, РБ, г. Уфа**

ИНН: **0277012020**

ОГРН: **1020203087079**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
06.08.2004	1-01-30684-D	Самарское региональное отделение ФКЦБ России
29.04.2009	2-01-30684-D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **186 514 771**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **186 514 771 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **25 421 173**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию, определенный в уставе общества, составляет 10 (десять) процентов номинальной стоимости этой акции.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО "Уфанефтехим" по итогам 2011 года - 0,10 рублей на одну акцию, срок выплаты - не позднее 25 августа 2012 года.

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Ново - Уфимский нефтеперерабатывающий завод»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Новойл»**

Место нахождения эмитента: **450037, РФ, РБ, г. Уфа**

ИНН: **0277007292**

ОГРН: **1020203085561**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.09.2006	1-01-30715-D	Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе
04.06.2009	2-01-30715-D	Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **539 568 010**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **539 568 010 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 854 814**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

*Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию, определенный в уставе общества, составляет 5 (пять) процентов номинальной стоимости этой акции.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО "Новоил" по итогам 2011 года - 0,05 рублей на одну акцию, срок выплаты - не позднее 25 августа 2012 года.*

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Уфимский нефтеперерабатывающий завод"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "УНПЗ"*

Место нахождения эмитента: *450029, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74*

ИНН: *0277004037*

ОГРН: *1020203086815*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.08.2004	1-01-30672-D	Самарское региональное отделение ФКЦБ России
14.05.1996	01-1-1164	Министерство финансов РБ
25.05.1994	01-1п-214	Министерство финансов РБ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *348 550 445*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *348 550 445 RUR x 1*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *10 121 037*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию, определенный в уставе общества, составляет 5 (пять) процентов номинальной стоимости этой акции.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО "УНПЗ" по итогам 2011 года - 0,05 рублей на одну акцию, срок выплаты - не позднее 28 августа 2012 года.

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: *акции*

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

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

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

ИНН: *7704563362*

ОГРН: *1057747466402*

Дата государственной регистрации выпуска	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
--	-----------------------	----------------------

(выпусков)		
31.10.2005	1-01-10804-A	РО ФСФР России в ЦФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **34 350**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **34 350 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 163 418**

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Срок выплаты дивидендов определяется решением Общего годового собрания акционеров о выплате дивидендов и не должен превышать 60 (шестьдесят) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Чистая прибыль Общества, полученная по результатам 2011 финансового года, отсутствует. Чистую прибыль Общества, полученную по результатам прошлых лет, направлять на выплату дивидендов в размере 3 880 337 600 рублей (Три миллиарда восемьсот восемьдесят миллионов триста тридцать семь тысяч шестьсот) рублей.

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Уфаоргсинтез"*

Место нахождения эмитента: *450037, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0277014204*

ОГРН: *1020203087145*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
09.08.2004	1-01-30365-D	Самарское региональное отделение ФКЦБ России
09.08.2004	2-01-30365-D	Самарское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 846 637**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 846 637 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 426 903**

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию, определенный в уставе общества, составляет 10 (десять) процентов номинальной стоимости этой акции.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО "Уфаоргсинтез" по итогам 2011 года - 0,10 рублей на одну акцию, срок выплаты - не позднее 08 августа 2012 года.

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

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

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

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Размер вложения в денежном выражении: **5 808 100**

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.

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:

Финансовые вложения учитываются предприятием на балансовом счете 58 в соответствии с ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002. № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации

Объекты интеллектуальной собственности у патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель	299	259
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	8 198	1 413
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	1 067	165
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	7
ИТОГО	9 643	1 844

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 27.12.2007 № 153н (согласно п.6.1 Учетной политики ОАО АНК Башнефть).

Отчетная дата: 30.06.2012

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

Основными направлениями в области научно-технического развития ОАО АНК "Башнефть" являются:

- изучение геологического строения площадей с целью поиска залежей, перспективных на углеводородное сырье;
- проведение работ по составлению проектной технологической документации на разработку месторождений нефти и газа с созданием геолого-математических моделей, предусматривающую совершенствование и регулирование систем разработки;
- участие в разработке и внедрении новых технических средств и технологий при строительстве скважин, добычи нефти и газа.

Защита патентом на изобретение РФ объектов промышленной собственности позволяет:

- обеспечение охраны прав на объекты промышленной собственности и реализация исключительных прав эмитента (4 часть ГК РФ Ст. 1229, 1353);
- выпуск продукции, не нарушающей исключительных прав третьих лиц (4 часть ГК РФ Ст. 1359);
- стимулирование процессов создания и совершенствования технологий и оборудования на высоком научно-техническом уровне и введение защищенных интеллектуальных объектов в хозяйственный оборот.

Во 2 квартале 2012г. утвержден Перечень приоритетных направлений научно-технической деятельности ОАО АНК "Башнефть" на период с 2012 по 2020 гг., формируется Программа НИОКР на 2013 г.

Во 2 квартале 2012 года затраты на НИОКР отсутствовали, продолжается выполнение НИОКР в соответствии с утвержденной Программой НИОКР ОАО АНК "Башнефть" на 2012 год.

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;
- «БаиНефть» - 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 Международном реестре
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1120929), зарегистрированный в Международном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 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.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов:

Рисков связанных с истечением сроков действия указанных товарных знаков нет, в связи с продлением их регистрации в Патентном ведомстве РФ на последующие 10 лет. Более того, данные товарные знаки никогда не являлись предметом спора со стороны третьих лиц.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия лицензий на использование товарных знаков:

Исключительные права на товарный знак (знак обслуживания) ОАО АНК «Башнефть» продлеваются при условии уплаты пошлин за поддержание их в силе неограниченное время, и в будущем, Эмитент не намерен отказываться от поддержания в силе товарных знаков.

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

1. Состав для вытеснения нефти, Патент №2125152, дата выдачи патента - 20.01.1999, срок действия - до 21.04.2017;
2. Состав для регулирования проницаемости обводненных продуктивных пластов, Патент №2125156, дата выдачи патента - 20.01.1999, срок действия - до 08.02.2016;
3. Состав для регулирования проницаемости пласта, Патент №2126083, дата выдачи патента - 10.02.1999, срок действия - до 06.03.2016;
4. Состав для извлечения нефти, Патент №2126884, дата выдачи патента - 27.02.1999, срок действия - до 09.12.2016;
5. Способ разработки нефтяного месторождения заводнением, Патент №2127358, дата выдачи патента - 10.03.1999, срок действия - до 03.10.2016;
6. Разъединитель (варианты), Патент №2129650, дата выдачи патента - 27.04.1999, срок действия - до 28.05.2016;
7. Способ извлечения остаточной нефти из пласта, Патент №2129657, дата выдачи патента - 27.04.1999, срок действия - до 28.05.2017;
8. Состав для вытеснения нефти из пласта, Патент №2132456, дата выдачи патента - 27.06.1999, срок действия - до 29.12.2017;
9. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2132941, дата выдачи патента - 10.07.1999, срок действия - до 02.09.2017;
10. Способ доотмыва остаточной нефти, Патент №2134342, дата выдачи патента - 10.08.1999, срок действия - до 05.03.2017;
11. Способ вытеснения нефти, Патент №2134774, дата выдачи патента - 20.08.1999, срок действия - до 26.06.2017;
12. Способ разработки нефтяной залежи с карбонатным коллектором, Патент №2135751, дата выдачи патента - 27.08.1999, срок действия - до 10.06.2017;
13. Способ вторичного вскрытия продуктивного пласта, Патент №2136873, дата выдачи

- патента - 10.09.1999, срок действия - до 11.10.2016;
14. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2136869, дата выдачи патента - 10.09.1999, срок действия - до 21.07.2018;
15. Тампонажный состав, Патент №2139411, дата выдачи патента - 10.10.1999, срок действия - до 30.09.2018;
16. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта, Патент №2224092, дата выдачи патента - 20.02.2004, срок действия - до 10.07.2022.
17. Способ кислотной обработки призабойной зоны скважины, Патент №2143063, дата выдачи патента - 20.12.1999, срок действия - до 21.09.2018;
18. Способ изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта, Патент №2143543, дата выдачи патента - 27.12.1999, срок действия - до 18.02.2018;
19. Способ разработки нефтяного месторождения, патент №2143549, дата выдачи патента - 27.12.1999, срок действия - до 03.11.2017;
20. Состав для повышения нефтеотдачи, Патент №2143553, дата выдачи патента - 27.12.1999, срок действия - до 06.01.2019;
21. Состав для регулирования проницаемости пласта и изоляции водопритоков, Патент №2147671, дата выдачи патента - 20.04.2000, срок действия - до 15.01.2018;
22. Способ селективной изоляции обводненных интервалов пласта в скважине, Патент №2149255, дата выдачи патента - 20.05.2000, срок действия - до 09.08.2019;
23. Состав для регулирования проницаемости неоднородного пласта, Патент №2149980, дата выдачи патента - 27.05.2000, срок действия - до 03.11.2017;
24. Способ удаления асфальтосмолистых и парафинистых отложений, Патент №2149982, дата выдачи патента - 27.05.2000, срок действия - до 21.07.2018;
25. Состав для обработки призабойной зоны пласта, Патент №2149988, дата выдачи патента - 27.05.2000, срок действия - до 23.11.2018;
26. Устройство для отбора проб из трубопровода, Патент №2150096, дата выдачи патента - 27.05.2000, срок действия - до 12.05.2019;
27. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2150580, дата выдачи патента - 10.06.2000, срок действия - до 11.03.2019;
28. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2154160, дата выдачи патента - 10.08.2000, срок действия - до 05.07.2019;
29. Кабель электрический бронированный, Патент №2154319, дата выдачи патента - 10.08.2000, срок действия - до 08.09.2018;
30. Тампонажный состав, Патент №2154728, дата выдачи патента - 20.08.2000, срок действия - до 09.08.2019;
31. Способ защиты трубопроводов от коррозии, Патент №2158786, дата выдачи патента - 10.11.2000, срок действия - до 24.08.2019;
32. Способ сбора продукции нефтяных месторождений , Патент №2221967, дата выдачи патента - 20.01.2004, срок действия - до 22.08.2022;
33. Способ добычи нефти из пласта, Патент №2158822, дата выдачи патента - 10.11.2000, срок действия - до 07.02.2020;
34. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2159327, дата выдачи патента - 20.11.2000, срок действия - до 07.02.2020;
35. Насосная установка для эксплуатации скважин с боковыми направленными стволами, Патент №2159358, дата выдачи патента - 20.11.2000, срок действия - до 11.03.2019;
36. Система сбора продукции нефтяного месторождения, Патент №2159892, дата выдачи патента - 27.11.2000, срок действия - до 22.02.2020;
37. Способ обработки бурового раствора, Патент №2160760, дата выдачи патента - 20.12.2000, срок действия - до 23.02.2019;
38. Способ эксплуатации центробежных насосов, Патент № 2160854, дата выдачи патента - 20.12.2000, срок действия - до 16.09.2019;
39. Штанговая насосная установка, Патент №2161268, дата выдачи патента - 27.12.2000, срок действия - до 11.03.2019;
40. Металлокерамическая композиция, Патент №2161659, дата выдачи патента - 10.01.2001, срок действия - до 13.01.2020;
41. Способ регулирования разработки нефтяных месторождений заводнением, Патент №2162143, дата выдачи патента - 20.01.2001, срок действия - до 14.12.2019;
42. Способ разработки неоднородного нефтяного пласта, Патент №2218463, дата выдачи патента - 10.12.2003, срок действия - до 09.04.2022;
43. Пакер, Патент №2162930, дата выдачи патента - 10.02.2001, срок действия - до 07.05.2019;
44. Состав для регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи, Патент №2162936, дата выдачи патента - 10.02.2001, срок действия - до 12.07.2019;
45. Буровой раствор для бурения в обваливающихся породах, Патент №2163248, дата выдачи

патента - 20.02.2001, срок действия - до 16.12.2018;

46. Устройство для дозировки реагента в трубопровод, патент № 2163701, дата выдачи патента - 27.02.2001, срок действия - до 17.01.2020;

47. Калибратор, Патент №2164285, дата выдачи патента - 20.03.2001, срок действия - до 30.07.2019;

48. Центратор, Патент №2165002, дата выдачи патента - 10.04.2001, срок действия - до 30.07.2019;

49. Способ предотвращения отложения мин.солей и сульфида железа, Патент №2165008, дата выдачи патента - 10.04.2001, срок действия - до 24.03.2020;

50. Способ защиты внутренней поверхности днища резервуара от коррозии, Патент №2165479, дата выдачи патента - 20.04.2001, срок действия - до 11.03.2019;

51. Способ повышения нефтеотдачи пластов, Патент №2166622, дата выдачи патента - 10.05.2001, срок действия - до 25.04.2020;

52. Насосная установка, Патент №2166670, дата выдачи патента - 10.05.2001, срок действия - до 25.09.2020;

53. Полимерный тампонажный состав, Патент №2167267, дата выдачи патента - 20.05.2001, срок действия - до 08.08.2020;

54. Способ разработки нефтяной залежи, Патент №2167277, дата выдачи патента - 20.05.2001, срок действия - до 17.03.2020;

55. Способ разработки неоднородного нефтяного пласта, Патент №2167278, дата выдачи патента - 20.05.2001, срок действия - до 06.08.2018;

56. Состав для регулирования проницаемости неоднородного коллектора, Патент №2167285, дата выдачи патента - 20.05.2001, срок действия - до 22.11.2019;

57. Способ регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи, Патент №2168005, дата выдачи патента - 27.05.2001, срок действия - до 12.07.2019;

58. Способ диагностики технического состояния штангового насосного оборудования, Патент №2168065, дата выдачи патента - 27.05.2001, срок действия - до 16.09.2019;

59. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2168617, дата выдачи патента - 10.06.2001, срок действия - до 24.03.2017;

60. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта, Патент №2169255, дата выдачи патента - 20.06.2001, срок действия - до 24.03.2020;

61. Способ подавления роста сульфатовосстанавливающих бактерий, Патент №2169259, дата выдачи патента - 20.06.2001, срок действия - до 12.11.2019;

62. Способ очистки почвы от нефтяных загрязнений, Патент №2170149, дата выдачи патента - 10.07.2001, срок действия - до 21.08.2020;

63. Способ защиты скважинного оборудования и выкидной линии скважины, Патент №2170287, дата выдачи патента - 10.07.2001, срок действия - до 06.10.2019;

64. Способ разработки неоднородного нефтяного пласта, Патент №2170346, дата выдачи патента - 10.07.2001, срок действия - до 29.05.2020;

65. Способ вытеснения остаточной нефти, Патент №2170817, дата выдачи патента - 20.07.2001, срок действия - до 13.09.2019;

66. Способ волнового воздей-я на продуктивный пласт и устройство для его осуществления, Патент №2171354, дата выдачи патента - 27.07.2001, срок действия - до 14.08.2020;

67. Способ закачивания горизонтальной скважины, Патент №2171359, дата выдачи патента - 27.07.2001, срок действия - до 17.03.2020;

68. Способ воздействия на карбонатный порово-трещиноватый коллектор, Патент №2171370, дата выдачи патента - 27.07.2001, срок действия - до 19.10.2020;

69. Способ кислотной обработки трещиновато-пористых коллекторов с высокой обводненностью, Патент №2171371, дата выдачи патента - 27.07.2001, срок действия - до 25.04.2020;

70. Способ обработки ловушечных нефтей нефтешламовых амбаров, Патент №2171700, дата выдачи патента - 10.08.2001, срок действия - до 08.08.2020;

71. Состав для регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта, Патент №2172821, дата выдачи патента - 27.08.2001, срок действия - до 20.09.2020;

72. Стенд для испытания винтовых насосов, Патент №2172868, дата выдачи патента - 27.08.2001, срок действия - до 15.02.2020;

73. Состав для регулирования проницаемости неоднородных пластов, Патент №2173382, дата выдачи патента - 10.09.2001, срок действия - до 04.12.2020;

74. Механически регулируемый штуцер, Патент №2173768, дата выдачи патента - 20.09.2001, срок действия - до 15.02.2020;

75. Способ рекультивации почв, загрязненных нефтью и нефтепродуктами, Патент №2174454, дата выдачи патента - 10.10.2001, срок действия - до 01.10.2019;

76. Способ защиты от коррозии и солеотложений внутрискважинного оборудования, Патент

- №2174590, дата выдачи патента - 10.10.2001, срок действия - до 04.12.2020;
77. Способ изоляции продуктивного пласта, Патент №2175049, дата выдачи патента - 20.10.2001, срок действия - до 18.08.2020;
78. Способ разработки нефтяного месторождения, Патент №2178069, дата выдачи патента - 10.01.2002, срок действия - до 04.11.2020;
79. Способ разработки нефтяной залежи в поздней стадии, Патент №2178517, дата выдачи патента - 20.01.2002, срок действия - до 31.03.2020;
80. Сливное устройство, Патент №2179232, дата выдачи патента - 10.02.2002, срок действия - до 27.07.2020;
81. Устройство для определения концентрации газа в жидкости, Патент №2181882, дата выдачи патента - 27.04.2002, срок действия - до 24.01.2021;
82. Способ регулирования проницаемости неоднородного пласта, Патент №2182654, дата выдачи патента - 20.05.2002, срок действия - до 02.11.2020;
83. Устройство для разобщения пластов, Патент №2182958, дата выдачи патента - 27.05.2002, срок действия - до 28.08.2020;
84. Устройство для селективной изоляции пластов и механизм для соединения моделей, Патент № 2184210, дата выдачи патента - 27.06.2002, срок действия - до 06.06.2020;
85. Устройство для резки труб в скважине, Патент №2185495, дата выдачи патента - 20.07.2002, срок действия - до 14.08.2020;
86. Способ водопользования при добыче нефти, Патент №2186205, дата выдачи патента - 27.07.2002, срок действия - до 29.05.2020;
87. Обратный клапан скважинного электроцентробежного насоса, Патент №2187709, дата выдачи патента - 20.08.2002, срок действия - до 02.10.2020;
88. Неразъемное соединение футерованных труб, Патент №2187734, дата выдачи патента - 20.08.2002, срок действия - до 22.02.2021;
89. Состав для интенсификации добычи нефти, Патент №2188935, дата выдачи патента - 10.09.2002, срок действия - до 06.04.2021;
90. Устройство для создания перфорационных целевых каналов в стенке скважины, Патент №2189436, дата выдачи патента - 20.09.2002, срок действия - до 24.01.2021;
91. Состав для регулирования разработки неоднородного пласта, Патент №2194158, дата выдачи патента - 10.12.2002, срок действия - до 29.03.2022;
92. Способ обработки нефтяного шлама, Патент №2198747, дата выдачи патента - 20.02.2003, срок действия - до 14.11.2020;
93. Вырезающее устройство, Патент №2201493, дата выдачи патента - 27.03.2003, срок действия - до 22.11.2020;
94. Состав для вытеснения нефти из пласта, Патент №2202691, дата выдачи патента - 20.04.2003, срок действия - до 06.06.2020;
95. Муфта ступенчатого цементирования равнопроходная, Патент №2203390, дата выдачи патента - 27.04.2003, срок действия - до 25.07.2021;
96. Способ сбора продукции скважин нефтяных месторождений с помощью многофазных насосов, Патент №2215931, дата выдачи патента - 10.11.2003, срок действия - до 22.08.2022;
97. Гидродинамический пульсатор давления, Патент №2212513, дата выдачи патента - 20.09.2003, срок действия - до 09.04.2022;
98. Устройство для измерения длины колонны труб, Патент №2215140, дата выдачи патента - 27.10.2003, срок действия - до 16.05.2022.
99. Калибратор- центратор гидравлический, Патент № 2441130, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
100. Комплект оборудования для вырезания "окна" в обсадной колонне. Патент № 2441132, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
101. Устройство для спуска подвески и цементирования колонны хвостовика в скважине. Патент № 2441140, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
102. Способ разработки нефтяного пласта. Патент № 2441144, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
103. Способ разработки нефтяного месторождения. Патент № 2441146, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
104. Установка для одновременно-раздельной закачки агента в два или три пласта. Патент № 2451163, дата выдачи -20.05.2012, срок действия – до 05.10.2029
105. Способ регулирования проницаемости пласта. Патент № 2453691, дата выдачи -20.06.2012, срок действия – до 05.10.2029.

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 решающий 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 вместе с конденсатом должна составить 590 млн. тонн в год.

В 2011 году объем добычи в Российской Федерации составил 511,4 млн. т., что на 1,2% выше показателей 2010 года. Во 2 квартале 2012 года добыча нефти в России снизилась на 0,2% до 128,1 млн. т. По данным на конец 2 квартала 2012 г. ОАО АНК «Башнефть» по уровню добычи нефти находится на восьмом месте среди нефтедобывающих компаний России. Компания «Башнефть» разрабатывает свыше 180 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 других регионах России. За 2011 год Компанией добыто более 15,1 млн. тонн нефти. За 1 квартал 2012 года объем добычи нефти составил 3,8 млн. тонн. Во 2 кв. 2012 г. добыча нефти осталась на прежнем уровне и составила 3,8 млн. тонн.

В 2011 году объем переработки в Российской Федерации составил 254,2 млн. т., что на 1,8% выше показателей 2010 года. Во 2 квартале 2012 года переработка нефти в России снизилась на 1,7% до 64,4 млн. т. По данным на конец 2 квартала 2012 г. ОАО АНК «Башнефть» по уровню переработки нефти находится на шестом месте среди нефтеперерабатывающих компаний России.

Перерабатывающий комплекс ОАО АНК «Башнефть» представлен тремя нефтеперерабатывающими заводами совокупной мощностью 24,1 млн тонн в год: ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Новыйл». За 2011 год Компанией переработано 21,1 млн. тонн нефти. За 1 квартал 2012 года объем переработки нефти составил более 5,1 млн. тонн. Во 2 кв. 2012 г. переработка нефти составила 5,0 млн. тонн.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

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

В апреле 2011 года Компания установила льготные цены на дизельное топливо для обеспечения сельхозпроизводителей. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 66 от 11 февраля 2011 г. ОАО АНК «Башнефть» снизило стоимость дизтоплива для аграриев на 30% от рыночной стоимости.

С мая 2011 года, в соответствии с решением Правительства, был ограничен экспорт бензина и введены заградительные экспортные пошлины на товарный и прямогонный бензины, которые составили 90% от ставки таможенной пошлины на нефть.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 2011 году складывалась под влиянием значительного колебания мировых цен на нефть: при среднем значении 109,3

\$/баррель нефти сорта Юралс за период, в январе цена нефти составляла 91,3 \$/баррель, к апрелю достигла максимальной отметки 122,9 \$/баррель и к концу декабря снизилась до 105,7 \$/баррель. Курс доллара к рублю в течение 2011 года варьировал с 27,26 руб./\$ в мае до 32,68 руб./\$ в октябре, на конец декабря курс составил 32,20 руб./\$ и в среднем по году 29,4 руб./\$. Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых.

Среднее значение экспортной пошлины на экспортируемую нефть за 2011 год составило 408,9 \$/т, при этом в январе пошлина составляла 317,5 \$/т, а в июне достигла 462,1 \$/т. Значение экспортной пошлины на светлые нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 226,2 \$/т в январе, 309,6 \$/т в июне 2011 года и в среднем по году составило 274,08 \$/т. По темным нефтепродуктам пошлина выросла со 121,9 \$/т в январе до 268,3 \$/т в декабре и в среднем по году составила 208,2 \$/т.

Расчетная ставка НДС по нефти в среднем за 2011 год составила 4 455,3 рублей на тонну.

Льготы по НДС по месторождениям с коэффициентом выработанности выше 80% позволили снизить налоговую нагрузку в среднем по отчетному периоду до 3 447,1 руб. на 1 тонну нефти. Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации во 2 квартале 2012 года складывалась под влиянием значительного колебания мировых цен на нефть: при среднем значении 106,5 \$/баррель нефти сорта Юралс за период, в начале апреля цена нефти достигала 121,7 \$/баррель, к концу июня напротив - минимальных значений за период - 87,7 \$/баррель. Курс доллара к рублю в течение 2 кварталов 2012 года варьировал с 29,35 руб./\$ в апреле до 34,04 руб./\$ в июне и в среднем составил 31,06 рубля.

Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых. Среднее значение экспортной пошлины на нефть во 2 квартале 2012 года составило 443,03 \$/т, в апреле пошлина достигла 460,7 \$/т, а в июне на фоне снижения цен на нефть экспортная пошлина опустилась до 419,8 \$/т. Значение экспортной пошлины на светлые нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 304,0 \$/т в апреле, 277,0 \$/т в июне и 292,3 \$/т. в среднем за квартал. Пошлина на темные нефтепродукты имела схожую динамику, в апреле значение составило 304,0 \$/т., а к июню снизилось до 277,0 \$/т и в среднем по году пошлина составила 292,3 \$/т.

Расчетная ставка НДС по нефти снизилась с 5 284 руб./т в 1 квартале до 4 826 руб. во 2 квартале 2012 года. При начислении НДС ОАО АНК «Башнефть» пользуется льготами, связанными с использованием коэффициента, характеризующего степень выработанности участков недр и коэффициента, характеризующего величину запасов участков недр, а также правом на налоговый вычет на добычу нефти с месторождений, расположенных в границах Республики Башкортостан. С учетом указанных льгот ОАО АНК «Башнефть» начислило за 2-ой квартал данный налог в сумме 13 224,4 млн. руб.

4.6.2. Конкуренты эмитента

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

По данным на конец 2011 г. добываемую нефть ОАО АНК «Башнефть» поставляет на собственные НПЗ (68%), продает на экспорт (25%) и реализует на внутреннем рынке (7%). 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 2011 г. объем нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке, составил 53%, в то время как экспортные поставки нефтепродуктов составили 47%.

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», 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, соответствующих требуемым нормам;
6. вертикальная интеграция позволила оптимизировать производственные процессы с целью получения дополнительной прибыли.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Гончарук Александр Юрьевич*

Год рождения: *1956*

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО АФК "Система"	Президент
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Первый заместитель Председателя Совета директоров
2004	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров
2006	2007	ЗАО "Система Телеком"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ЗАО "МТУ-Интел"	член Совета директоров
2006	2007	ЗАО "Голден Лайн"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "РОСНО"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "СИТРОНИКС"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "СИТРОНИКС"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "СММ"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфанефтехим"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров

2008	2009	ОАО "Башкирнефтепродукт"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Система-Инвест"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО АФК "Система"	Председатель Правления
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Первый заместитель Председателя Совета директоров
2009	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Председатель Совета директоров
2010	наст.вр.	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета
2011	наст.вр.	ОАО "ПОЛИЭФ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **Буянов Алексей Николаевич**

Год рождения: **1969**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций
2005	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2003	2007	ОАО "РОСНО"	член Совета директоров
2004	2007	ЗАО "Система Телеком"	член Совета директоров

2005	2007	ОАО "АльянсРосно Управление активами"	член Совета директоров
2005	2009	ЗАО "Системный проект"	член Совета директоров
2004	2010	ОАО АКБ "МБРР"	член Совета директоров
2004	наст.вр.	EAST-WEST UNITED BANK S.A.	член Совета директоров
2003	наст.вр.	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "МТС"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	2011	ОАО ЗАО "Интурист"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Детский мир-Центр"	член Совета директоров
2004	наст.вр.	ECU GEST HOLDING S.A.	член Совета директоров
2003	наст.вр.	Sistema Finance S.A..	Директор
2003	настр. вр.	Sistema Holdings Ltd.	Директор
2003	2006	Sistema Capital S.A.	Директор
2007	наст.вр.	БФ "Система"	член Фонда
2007	2008	НПФ "Система"	Председатель Фонда
2009	2009	ОАО "Детский мир-Центр"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Московская фондовая биржа"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО "Московская фондовая биржа"	Председатель Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "СИТРОНИКС"	член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО "МТС-Банк" (ранее АКБ "МБРР" (ОАО))	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "РТИ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Объединенная нефехимическая компания"	член Совета директоров
2011	2012	ООО "СТРИМ"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Ландшафт"	член Совет директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Детский мир-Центр"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст.вр.	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Доверительная Инвестиционная Компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Корсик Александр Леонидович**

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее

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

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

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: **Дроздов Сергей Алексеевич**

Год рождения: **1970**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель имущественного комплекса
2004	2008	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-Президент - Руководитель Имущественного комплекса
2004	2009	ЗАО "Система Телеком"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Система Телеком"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ОАО "Детский мир-Центр"	Председатель Совета директоров
2004	2009	ОАО "Детский мир-Центр"	член Совета директоров
2004	2007	ОАО "Детский мир"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ЗАО "Система Интернэшнл ИГ"	Председатель Совета директоров
2004	наст.вр.	ОАО "Реестр"	Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2005	2009	ЗАО "Системный проект"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Система-Инвест"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Система-Инвест"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "МТС"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МТС"	Заместитель Председателя Совета директоров
2008	2011	ОАО "МТС"	член Совета директоров

2007	2008	ЗАО "Скай Линк"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО ВАО "Интурист"	член Совета директоров
2007	2008	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ЗАО "Медэкспресс"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО "СММ"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Система-Инвенчур"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Концерн "РТИ Системы"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Уфанефтехим"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Башкирнефтепродукт"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "ВРС"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО "АО НТР "Регион"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Премьер-Авиа"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Джет Эйр Групп"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Джет Эйр Групп"	Председатель Совета директоров
2003	наст.вр.	Благотворительный фонд "Система"	член Фонда
2008	2010	ООО "АБ-САФЕТИ"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Связьинвест"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Правления
2008	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2010	2011	ZETA GmbH	член Наблюдательного совета
2010	наст.вр.	ООО "Нотрис"	Член Ревизионной комиссии
2011	наст.вр.	ZETA GmbH	Председатель Наблюдательного совета
2011	наст.вр.	ОАО "СММ"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "Московская фондовая биржа"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО ВАО "Интурист"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "РТИ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Мосдачтрест"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ЗАО "ЛАНДШАФТ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Лидер-Инвест"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Донское"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Конный завод имени Первой Конной Армии"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Доверительная Инвестиционная компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пустовгаров Юрий Леонидович**

Год рождения: **1964**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности, инвестиционной и инновационной политики РБ
2009	2010	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности и внешнеэкономических связей РБ
2010	2011	Правительство Республики Башкортостан	заместитель Премьер-министра Правительства РБ
2011	наст.вр.	Торгово-Промышленная палата Республики Башкортостан	Президент
2007	наст. вр.	ОАО "Белорецкий металлургический комбинат"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Полиэф"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Региональный фонд"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО "Башкирский трактор"	член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО "Премиум"	член Совета директоров

2010	наст.вр.	ОАО "Сода"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "МОТОР"	член Совета директоров
2008	наст.вр.	ОАО "Башкирская венчурная компания"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "Кумертауское АПП"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: Гуцериев Михаил Сафарбекович

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	ОАО НК "РуссНефть"	Президент
2007	2010	Absheron Operating Company Ltd	Советник
2010	наст.вр.	ОАО НК "РуссНефть"	Президент
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Евтушенков Феликс Владимирович**
(председатель)

Год рождения: **1978**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Система-Галс"	Президент
2008	2011	ОАО АФК "Система"	Первый Вице-Президент АФК «Система», руководитель Бизнес-единицы «Базовые активы»
2004	2008	ОАО "Система-Галс"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Система-Галс"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Система-Галс"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Мосдачтрест"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Мосдачтрест"	Член Совета директоров
2005	2008	ЗАО "Система-Галс Северо-Запад"	Председатель Совета директоров
2004	2007	ЗАО "Сити Галс"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Сити-Галс"	Член Совета директоров
2004	2008	ЗАО "ПСО "Система-Галс"	Член Совета директоров
2004	2008	ОАО "Детский мир"	Член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Ялтинский рыбокомбинат"	Председатель Совета директоров
2005	2007	ОАО "Детский мир-Центр"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Детский мир-Центр"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ЗАО "Большой Сити"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Телеком Девелопмент"	Член Совета директоров

2007	2008	ОАО "Новый городской центр"	Член Совета директоров
2008	2009	ООО "Союзкоминт"	Член Совета директоров
2003	2009	Благотворительный фонд "Система"	Член Совета фонда
2008	2011	ОАО ВАО "Интурист"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО ВАО "Интурист"	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	2011	ОАО ВАО "Интурист"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Член Совета директоров
2009	2011	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Председатель Совета директоров
2009	2010	АКБ "МБРР" (ОАО)	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	2011	АКБ "МБРР" (ОАО)	Председатель Совета директоров
2011	2011	АКБ "МБРР" (ОАО)	Член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Член Правления
2010	наст.вр.	ЗАО "ЛАНДШАФТ"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "Лидер-Инвест"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Башкирэнерго"	Председатель Совета директоров
2011	наст. вр.	ОАО "МТС"	Член Совета директоров
2011	наст. вр.	ООО "СТРИМ"	Член Совета директоров
2011	наст. вр.	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Объединенная нефехимическая компания"	Председатель Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Артюхов Виталий Григорьевич*

Год рождения: *1944*

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст.вр.	ФГУП Центральный научно-исследовательский институт судостроительной промышленности "Центр"	Директор
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: *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		
1999	2007	Shell Middle East	Исполнительный вице-президент

2007	2009	Shell Energy Europe	Исполнительный директор
2009	2011	Shell Russia	Исполнительный вице-президент
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: *Гессен Рэндалл*

Год рождения: *1945*

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	World Petroleum Council.	Президент
2008	2011	Nexen Inc,	Вице-президент по международным связям
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Корсик Александр Леонидович**

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ООО "Ренессанс Капитал - Финансовый консультант"	Управляющий директор
2006	2007	ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"	Исполнительный директор
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2007	2007	ОАО "Сибнефтегаз"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	ОАО "Пургаз"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "НГК "ИТЕРА"	член Совета директоров
2006	2007	ITERA GROUP Limited	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	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

--	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *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		
2006	2006	ООО "Ренессанс Капитал - Финансовый консультант"	Управляющий директор
2006	2007	ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"	Исполнительный директор
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2007	2007	ОАО "Сибнефтегаз"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	ОАО "Пургаз"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "НГК "ИТЕРА"	член Совета директоров
2006	2007	ITERA GROUP Limited	член Совета директоров

2009	2010	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Узденов Али Муссаевич**

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		
2001	2007	ОАО «Корммаш»	Председатель Совета директоров
2007	2009	ООО «Ростоврегионгаз», ОАО «Ростовоблгаз», ОАО «Ростовгоргаз», ОАО «Новочеркасскгоргаз»	Генеральный директор
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Первый вице-президент по переработке и коммерции, член Правления
2010	2011	ОАО "АСПЭК"	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ООО "Башнефть-Транс"	Председатель Совета

			директоров
2010	2011	ООО "Башнефть-Добыча"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Башкирнефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Башнефть-Регион"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр	ОАО "Объединенная нефехимическая компания"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Курач Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Детский Мир - Центр"	заместитель Генерального директора
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	зам. Генерального директора по экономике и финансам
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по экономике и финансам - Главный финансовый директор, член Правления
2009	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ООО "Башнефть-Транс"	член Совета директоров
2010	2011	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "АСПЭК"	член Совета директоров

2010	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Председатель Совета директоров
2011	2011	ООО "Евро-Альянс"	Член Совета директоров
2011	2011	ООО "НК "Союз"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ООО ЧОП "САФЕТИ-ТЭК"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	Bashneft Trading AG	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **Андрейченко Кирилл Игоревич**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ЗАО "Объединенные Телесистемы"	Генеральный директор (по совместительству)
2006	2007	ЗАО "Система Телеком"	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению
2007	2008	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	Директор по корпоративному управлению и правовым вопросам
2008	2009	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам, член Правления, заместитель

			Председателя Правления
2007	2007	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "Система Телеком"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО МГТС	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
2007	2010	ОАО МГТС	член Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Цифровые Телефонные Сети Юг"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "РТЦ"	Член Совета директоров
2009	2009	ЗАО "СТРИМ-ТВ"	Член Совета директоров
2009	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО "Белкамнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "АСПЭК"	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ООО "Башнефть-Транс"	Член Совета директоров
2010	2011	ООО "Башнефть-Полюс"	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "УНПЗ"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Новойл"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Уфаоргсинтез"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ООО ЧОП "САФЕТИ-ТЭК"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ООО ГК "Башкортостан"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Башнефть-Регион"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Объединенная нефехимическая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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

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: **Брусилова Елена Анатольевна**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО СК "ВТБ-Страхование"	Первый заместитель генерального директора
2007	2010	Закрытое акционерное общество "Группа компаний "Медси"	Заместитель генерального директора, директор по

			специальным проектам, Вице-президент по специальным проектам и связям с государственными структурами Аппарата управления
2010	2011	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по взаимодействию с органами власти
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти, член Правления
2011	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Башнефть-Регион"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ганцев Виктор Александрович**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Уфанефтехим"	Генеральный директор
2009	2009	ОАО "Система -Инвест"	Первый заместитель генерального директора по нефтепереработке и нефтехимии

2009	наст. время	ОАО АНК "Башнефть"	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии, член Правления
2005	2007	ООО "Башкирский капитал"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Новойл"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Уфанефтехим"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Уфаоргсинтез"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Уфахимпром"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "АНК "Башнефть"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Башкирнефтепродукт"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Башкирэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "Уфанефтехим"	председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "УНПЗ"	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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Уфимский нефтеперерабатывающий завод"**

ИНН: **0277004037**

ОГРН: **1020203086815**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.042**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0.037**

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Марченко Игорь Валентинович**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2006	АО "СИБНЕФТЬ"	Начальник департамента стратегического развития
2006	2006	ООО "Ренессанс Капитал-Финансовый Консультант"	Директор по финансовому консалтингу Управления финансового консалтинга
2006	2007	ООО "Нефтяная компания "ИТЕРА"	Директор по развитию
2007	2009	ОАО "Русснефть"	Вице-президент по развитию
2009	2012	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент-Директор Департамента стратегии БЕ "ТЭК"
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по стратегии и развитию
2004	2006	ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз"	член Совета директоров
2003	2006	ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Краснодарский НПЗ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	2 985.345
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	2 985.345

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Общим собранием акционеров Открытого акционерного общества ОАО АНК «Баинефть» «29» июня 2011 года было утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров ОАО АНК «Баинефть», устанавливающее размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО АНК «Баинефть».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	127 131.376
Премии	231 274.937
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	40 775.625
ИТОГО	399 181.939

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
**Вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления ОАО АНК «Баинефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО АНК «Баинефть», советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.
 Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в 2 квартале 2012 г. не заключалось.**

Дополнительная информация:

Премии включают в себя выплаты по Программе долгосрочного материального поощрения.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

39. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

39.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется

Ревизионной комиссией Общества (далее также - Комиссия) в составе 5 (пяти) человек.

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, но 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 Уставом.

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

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной

деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:
Служба контроля и внутреннего аудита создана в ОАО АНК «Башнефть» в 2009 г. В настоящее время функции внутреннего контроля и аудита осуществляются в Блоке внутреннего аудита. Деятельность Блока внутреннего аудита регламентируется следующими локальными нормативными актами:

- Положение «О внутреннем аудите ОАО АНК «Башнефть»;
- Стандарт качества работы внутреннего контроля и аудита;
- Регламент процесса «Проведение плановых аудитов»;
- Регламент процесса «Подготовка годового плана проведения аудитов» и др.
- В настоящее время руководителем Блока внутреннего аудита – главным аудитором является В.С. Зубов.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о внутреннем аудите в ОАО АНК «Башнефть» основными задачами внутреннего аудита являются:

- Оценка надежности и эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Общества и его ДЗО, а также выработка рекомендаций по повышению их эффективности и надежности;
- Проверка соответствия финансовых и хозяйственных операций, совершенных в Обществе и его ДЗО, требованиям, установленным нормативно-распорядительными документами Общества, применимого законодательства РФ с целью защиты активов Общества;
- Участие в выявлении и оценке рисков, связанных с корпоративным управлением, хозяйственной деятельностью Общества и его информационными системами в части: надежности и достоверности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, эффективности и результативности хозяйственной деятельности, сохранности активов, соблюдения законов, нормативных актов и договорных обязательств;
- Содействие менеджменту Общества в разработке мероприятий по результатам проведенных аудитов, а также в мониторинге процесса выполнения мероприятий по устранению нарушений;

Кроме того, к функциям Блока внутреннего аудита относятся:

- Проведение аудиторских проверок структурных подразделений Общества и его ДЗО по следующим направлениям:
 - оценка эффективности системы внутреннего контроля в основных бизнес-процессах Общества;
 - оценка хозяйственной деятельности Общества в разрезе основных бизнес-процессов;
 - оценка соблюдения требований внешних и внутренних нормативных документов - проведение аудита соответствия (Compliance Audit);
 - оценка качества подготовки и достоверности финансовой отчетности.
- Подготовка отчетов по результатам выполнения проектов, содержащих основные наблюдения и выводы по итогам аудита, а также рекомендации по устранению выявленных недостатков, содержащие перечень конкретных действий, сроков и ответственных лиц в Обществе и его ДЗО;
- Мониторинг внедрения рекомендаций внутренних аудиторов и мероприятий по устранению недостатков, выявленных внешними аудиторами отчетности по РСБУ, ревизионными комиссиями и госорганами.

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

Деятельность Блока внутреннего аудита осуществляется в соответствии с годовым планом, утверждаемым Комитетом по бюджету и аудиту при СД Общества.

Блок внутреннего аудита информирует Совет директоров Общества, Комитет по бюджету и аудиту СД Общества о выявленных существенных нарушениях в деятельности организаций Группы «Башнефть», их причинах и обстоятельствах, а также предложенных мерах реагирования.

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

«Баинефть» и Планом работы Совета директоров ОАО АНК «Баинефть».

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

Взаимодействие с внешним аудитором отчетности по РСБУ ОАО АНК «Баинефть» осуществляется путем предоставления Блоком внутреннего аудита информации по официальным запросам внешнего аудитора.

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 «Баинефть» 24 июня 2011г. утверждено Положение "Об инсайдерской информации ОАО АНК «Баинефть»".

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

ФИО: *Павлюченок Анатолий Иосифович*

Год рождения: *1977*

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "Нефтяная компания "Лукойл"	Главный специалист отдела денежных расчетов операционного управления Главного управления казначейства и корпоративного финансирования
2006	2007	ОАО АФК "Система"	Главный специалист Управления финансового планирования и бюджета Финансового департамента
2007	2008	ОАО АФК "Система"	Главный специалист по бюджетированию Управления финансового планирования и бюджетирования Финансового департамента
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Исполнительный директор Управления финансового департамента
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель проектов Управления финансового планирования и бюджета Финансового департамента Комплекса финансов и инвестиций
2011	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Руководитель по планированию Комплекса финансов и инвестиций

2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2007	2010	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ОАО ВАО "Интурист"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ЗАО "Биннофарм"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	АКБ "МБРР" (ОАО)	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Токун Михаил Владимирович**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО "МТС"	Начальник отдела анализа за финансово-хозяйственной деятельностью Корпоративного центра Департамента внутреннего аудита
2007	2008	ОАО "МТС"	Заместитель директора Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы МТС
2008	2008	ОАО АФК "Система"	Начальник управления экспертизы и методологии Департамента внутреннего контроля и аудита
2008	2011	ОАО АФК "Система"	Начальник управления ревизионных проверок и

			работы с внешними аудиторами Департамента внутреннего аудита Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам и работе с внешними аудиторами Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст. вр.	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам Комплекса внутреннего контроля
2005	2008	ЗАО "РТК"	член Ревизионной комиссии
2005	2008	ООО "МТС-Капитал"	член Ревизионной комиссии
2005	2008	ЗАО "СИБИНТЕРТЕЛЕКОМ"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "Волгоград Мобайл"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "Астрахань Мобайл"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ОАО "Мобильные системы связи"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "ПРИМТЕЛЕФОН"	член Ревизионной комиссии
2005	2008	ООО СП "УЗДУНРОБИТА"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "Украинская мобильная связь"	член Ревизионной комиссии
2006	2008	ЗАО "Мар Мобайл ДЖИ ЭС ЭМ"	член Ревизионной комиссии
2006	2008	СООО "МТС"	член Ревизионной комиссии
2006	2007	BSTI	член Ревизионной комиссии
2006	2007	ЗАО "Сотовая связь Приморья"	член Ревизионной комиссии
2006	2007	ЗАО "Уралтел Плюс"	член Ревизионной комиссии
2006	2007	ООО "Красинтел"	член Ревизионной комиссии
2006	2007	ООО "Щиттелеком"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ОАО "МТС П"	член Ревизионной комиссии
2007	2008	ООО "Дагтелеком"	член Ревизионной комиссии
2007	2009	ООО "ТС Ритейл"	член Ревизионной комиссии
2008	наст.вр.	ОАО "СИТРОНИКС"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. вр.	ОАО "Система-Инвест"	член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "МТС"	член Ревизионной комиссии
2009	2009	ОАО "Система-Галс"	член Ревизионной комиссии
2009	2010	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	член Ревизионной комиссии
2010	2010	ОАО "Сити-Галс"	член Ревизионной комиссии
2009	наст.вр.	ОАО "Детский мир-Центр"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. вр.	ОАО "МТС-Банк" (ранее АКБ "МБРР" (ОАО))	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ЗАО "Космос-ТВ"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ОАО "Башкирэнерго"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ОАО "Донское"	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО "Конный завод имени Первой Конной Армии"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зубов Валентин Сергеевич**

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		
2001	2009	Межрайонная ИФНС России № 50 по г. Москве	Главный государственный налоговый инспектор
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	Директор Департамента внутреннего аудита
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Директор Департамента внутреннего аудита
2010	наст.вр.	ОАО "Башкирэнерго"	член Ревизионной комиссии
2009	2010	ОАО АНК "Башнефть"	член Правления
2011	наст.вр.	ООО ЧОП "САФЕТИ-ТЭК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Крупкин Алексей Владимирович**

(**председатель**)

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		
2007	2008	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области	Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области по строительству
2008	2009	Министерство строительства и архитектуры Свердловской области	Заместитель Министра строительства и архитектуры Свердловской области по строительству
2009	2010	ФГУ "Федеральный лицензионный центр при Росстрое"	генеральный директор
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента комплексной защиты Административного комплекса
2011	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента комплексной защиты Административного комплекса
2011	2011	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор по комплексной защите Административного комплекса
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент - Руководитель Комплекса внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент - Руководитель Комплекса внутреннего контроля
2010	наст.вр.	ОАО "Регион"	член Совета директоров
2010	2010	ООО "АБ-САФЕТИ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2011	наст.вр	ОАО "ДМЦ"	член Совета директоров

2011	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Ревизионной комиссии
------	----------	-------------------	---------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мамонов Максим Александрович**

Год рождения: **1978**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "МТС"	Начальник отдела комплекса анализа Департамента планирования управленческой отчетности Блока финансов и инвестиций группы МТС Корпоративного центра
2007	2008	ОАО АФК "Система"	Исполнительный директор Управления анализа и аудита Департамент внутреннего контроля и аудита
2008	2010	ОАО АФК "Система"	Начальник Управления контроля соблюдения процедур и закупок Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента внутреннего

			контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля
2011	2011	ООО "Мак-Наббс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

ФИО: **Сулейманов Урал Ирекович**

Год рождения: **1961**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Ирбис"	Заместитель генерального директора
2007	2008	ЗАО "АМЕДИА"	Заместитель финансового директора по внутреннему контролю
2008	2009	ОАО "Группа Е4"	Директор департамента

			операционной эффективности бизнеса
2009	2010	ЗАО "Строитель"	Заместитель генерального директора
2010	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Начальники департамента внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Главный аудитор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "Оренбургнефть"	Менеджер по управлению рисками
2007	2008	ОАО "ТНК-ВР" Менеджмент"	Менеджер департамента аудита "Переработка и сбыт"
2008	2011	ОАО "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Советник генерального директора, начальника департамента внутреннего контроля и аудита
2011	2011	ОАО "Мечел"	Директор контрольно-ревизионного департамента
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Директор департамента внутреннего аудита по

		разведке и добыче
--	--	-------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бурдыгин Иван Олегович**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ООО "БашРТС"	Начальник планово-экономического отдела
2006	2008	ООО "БашРТС" "БашРТС"-Уфа"	Заместитель директора по экономике-начальник ПЭО
2008	2009	ООО Холдинговая компания "БашУралЭнергоСтрой"	Начальник планово-договорного отдела
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	Начальник контрольно-ревизионного отдела
2009	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Директор контрольно-ревизионного департамента
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель директора департамента - начальник отдела Департамента внутреннего аудита по разведке и добыче Отдела аудита по разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: ***Бубнова Татьяна Игоревна***

Год рождения: ***1978***

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ОАО "Уфамолагропром"	экономист
2007	2009	"Уфамолагропром" филиал ОАО "Вимм-Билль-Данн"	экономист
2009	2010	"Уфамолагропром" филиал ОАО "Вимм-Билль-Данн"	Начальник финансово-экономического отдела
2010	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Менеджер по мониторингу отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **Баширова Марина Яковлевна**

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2010	Уфимский государственный нефтяной технический университет	Доцент, зам.зав.кафедрой
2004	2008	Аудиторская фирма "Гарант Аудит"	Ассисент аудитора, аудитор, ведущий аудитор
2004	2005	ООО Фирма "ДДМ Аудит"	Аудитор, руководитель, проверки
2005	2006	ООО "Уфа-Аудит - новые технологии"	Ведущий аудитор
2008	2009	ООО "Регион-Консалтинг"	аудитор
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Менеджер по комплаенс отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: ***Жевак Надежда Алексеевна***

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		
1996	2010	ОАО "Фирма "ДДМ-Аудит"	Зам.директора по контролю качества
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Менеджер по аудиту отдела аудита по корпоративным функциям Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: ***Жирова Лия Наилевна***

Год рождения: ***1978***

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "Банк Уралсиб", ОООКР	ведущий специалист

		региональный и розничной сети, УАОКР региональной и розничной сети, ФБУКР, ФНУР	
2007	2007	Уфимский филиал ЗАО "Русь-банк"	ведущий специалист по управлению рисками
2007	2008	Уфимский филиал ОАО "Русь-банк"	начальник отдела риск-менеджмента
2008	2009	ООО НПП "СТЭДИ"	зам.директора по финансам
2009	2010	ООО НПП "СТЭДИ"	Отпуск по рождению и уходом за ребенком
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Ведущий аудитор отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: ***Карповская Светлана Амрановна***

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		
2005	2009	ЗАО "Петролеум Аналитс"	Главный бухгалтер
2009	2009	ОАО "Система Инвест"	Специалист-контрольно-ревизионного отдела
2009	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Ведущий специалист контрольно-ревизионного отдела

2010	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель директора контрольно-ревизионного департамента - начальник отдела обеспечения сохранности активов
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник отдела Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции Отдела аудита по нефтепереработке и нефтехимии

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: *Сусеков Николай Олегович*

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		
2006	2010	Аудиторская компания ЗАО "БДО"	Аудитор
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Ведущий аудитор отдела мониторинга и компеленс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **Усманов Тимур Хамитович**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО АНК "Башнефть"	экономист
2006	2006	ООО "ИРЭП"	экономист
2006	2007	ОАО АНК "Башнефть"	экономист
2007	2008	ООО "КМ/Ч-Уфа"	финансовый директор
2008	2009	ООО "ЛАИР-Аудит"	аудитор
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	ведущий ревизор
2009	2010	ОАО АНК "Башнефть"	ведущий ревизор
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Директор департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **Шакиров Ильяс Ильдусович**

Год рождения: **1980**

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"	старший аудитор
2008	2011	ОАО "Энгел ОГК-2"	начальник отдела внутреннего аудитора
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель директора Департамента - начальник отдела аудита по корпоративным функциям

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его

финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *руб.*

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	6 430.205
Премии	8 274.131
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	14 704.337

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: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	10 815.977
Премии	4 150.552
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	14 966.529

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Блока внутреннего аудита вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 774
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 653 430 400
Выплаты социального характера работников за отчетный период	32 354 200

В связи с реорганизацией ОАО АНК "Башнефть" в форме присоединения с 1 апреля 2012 года работники ОАО "УНПЗ" были переведены в Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ», что повлекло за собой рост численности работников, а также увеличение фонда оплаты труда. Ко всему прочему, на раскрываемый период времени попали выплаты годовой и квартальной премий,

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 - Узденов Али Муссаевич;

Член Правления, Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии - Ганцев Виктор Александрович;

Вице-президент по капитальному строительству и МТО - Меньших Олег Евгеньевич;

Член Правления, Вице-президент по экономике и финансам - Курач Алексей Валерьевич;

Заместитель Председателя правления, Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам - Андрейченко Кирилл Игоревич;

Финансовый директор по разведке и добыче - Майский Рустам Александрович;

Финансовый директор по переработке и коммерции - Станкевич Денис Александрович;

Член Правления, Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти Брусилова Елена Анатольевна;

Член Правления, Вице-президент по стратегии и развитию Марченко Игорь Валентинович.

В ОАО АНК «Башнефть» с ноября 2009 года действует представительный орган работников – Совет трудового коллектива. Иных представительных и/или профсоюзных органов работников не создано.

Существенные последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности ОАО АНК "Башнефть" отсутствуют.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **11 051**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

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): **7 479**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **15.05.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **7 479**

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

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»**

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

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Воздвиженка 4/7 стр. 1

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **+7 (495) 956-0999**

Факс: **+7 (495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **16 133 047**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **11 968 355**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

Сокращенное фирменное наименование: **«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО»**

Место нахождения

127473 Россия, г. Москва, Краснопролетарская 36

ИНН: **7712014310**

ОГРН: **1027739329375**

Телефон: **+7 (495) 755-5400**

Факс: +7 (495) 755-5499

Адрес электронной почты: *mail.russia@ingbank.com*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-03728-000100*

Дата выдачи: *07.12.2000*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *579 715*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *10 693 634*

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО АФК "Система"***

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: *7703104630*

ОГРН: *1027700003891*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *52.09*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *61.29*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

ФИО: ***Евтушенков Владимир Петрович***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента,

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: *64.18*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: *64.18*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Система-Инвест"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Система-Инвест"***

Место нахождения

119034 Россия, г. Москва, Пречистенка 17/8/9 стр. 1

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АФК "Система"*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **50.59**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **50.59**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом

фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.03.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Башикирский капитал»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башикирский капитал»***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **55.04**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **64.84**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Система-Инвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Система-Инвест"***

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

ИНН: ***7704563362***

ОГРН: ***1057747466402***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.11.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Агидель-Инвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Агидель-Инвест"***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Юрюзань-Инвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Юрюзань-Инвест»***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Урал-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инзер-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инзер-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Система-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Система-Инвест»**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.03.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Агидель-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Агидель-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Юрюзань-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юрюзань-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Урал-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инзер-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инзер-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Система-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Система-Инвест»**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.08.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Агидель-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Агидель-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Юрюзань-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юрюзань-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Урал-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инзер-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инзер-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Система-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Система-Инвест»**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.03.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Агидель-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Агидель-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Юрюзань-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юрюзань-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Урал-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инзер-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инзер-Инвест»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Система-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Система-Инвест»**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.11.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Агидель-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Агидель-Инвест»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Юрюзань-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юрюзань-Инвест»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Урал-Инвест»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инзер-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инзер-Инвест»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.21**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Система-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Система-Инвест»**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.05.2009**

Список акционеров (участников)

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, %: **55.68**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **65.61**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Система-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.10.2009**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.86**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.10.2009**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.86**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **26.10.2009**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.86**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.12.2009**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **59.86**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.05.2010**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.09.2010**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.11.2010**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.01.2011**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.05.2011**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

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

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.10.2011**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.03.2012**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2012**

Список акционеров (участников)

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, %: **52.09**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения: 119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1

ИНН: 7704563362

ОГРН: 1057747466402

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 20.93

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 25

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	6	8 848 570
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)	6	8 848 570
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:
отсутствует.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

	показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	18 278 687
в том числе просроченная	2 429 990
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	47 183 791
в том числе просроченная	80 124
Общий размер дебиторской задолженности	65 462 478
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 510 114

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

Полное фирменное наименование: **SOUZ PETROLIUM SA**

Сокращенное фирменное наименование: **SOUZ PETROLIUM SA**

Место нахождения: **Швейцария**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **7 116 812**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная дебиторская задолженность отсутствует.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2012

Организация: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

Коды

0710001

30.06.2012

00135645

0274051582

11.10.11

«Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
47 / 49
384

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
1.1.	" I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	7 799	6 795	6 372
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120			31 978
	Геологоразведочные активы	1125			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.1.	Основные средства	1150	49 827 074	51 005 610	52 057 330
	" в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования"	1151	77 441	69 505	65 456
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	40 248 568	42 583 812	46 082 370
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	9 501 065	8 352 293	5 909 504
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.1.	Финансовые вложения	1170	102 748 297	91 710 719	91 361 994
	" в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества"	1171	77 486 220	72 496 522	67 923 931
	инвестиции в зависимые общества	1172	14 081 700	14 081 700	13 221 644
	инвестиции в другие организации	1173	125 551	153 659	1 038 693
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	4 529 984	1 135	14 308
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	6 524 842	4 977 703	9 163 418
	Отложенные налоговые активы	1180	917 600	973 175	97 728
5.1.	Прочие внеоборотные активы	1190	7 864 523	3 211 250	21 248 140
	Итого по разделу I	1100	161 365 293	146 907 549	164 803 542
4.1.	" II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы"	1210	19 746 501	18 356 657	17 229 850
	" в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности"	1211	6 496 815	8 331 098	5 664 031
	животные на выращивании и откорме	1212	4	4	6
	затраты в незавершенном производстве	1213	3 480 633	815 104	783 498
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	1 530 942	2 205 906	3 349 443

	товары отгруженные	1215	8 192 108	6 928 830	7 432 080
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217	45 999	75 715	792
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 554 142	5 659 873	5 134 441
6.1. 6.2.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	45 019	41 865	397 900
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1231	41 595	41 595	396 225
	прочие дебиторы	1232	3 424	270	1 675
6.1. 6.2.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	65 417 459	56 465 500	42 053 704
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1235	18 237 092	18 703 102	13 804 436
	авансы выданные	1236	7 343 215	3 984 907	3 951 726
	прочие дебиторы	1237	39 837 152	33 777 491	24 297 542
3.1.	"Финансовые вложения				
	(за исключением денежных эквивалентов)"	1240	25 579 379	19 242 244	5 067 359
	" в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев"	1241	16 415 961	10 078 826	5 066 975
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	9 163 418	9 163 418	384
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	22 741 796	18 847 408	16 028 426
	" в том числе:				
	касса "	1251	278	124	125
	расчетные счета	1252	163 860	4 598 738	793 123
	валютные счета	1253	685 096	1 096 219	64 696
	прочие денежные средства и документы	1254	4 590	3 032	1 940
	денежные эквиваленты	1255	21 887 972	13 149 295	15 168 542
5.2.	Прочие оборотные активы	1260	2 990 728	7 127 448	5 439 418
	Итого по разделу II	1200	141 075 024	125 740 995	91 351 098
	БАЛАНС (актив)	1600	302 440 317	272 648 544	256 154 640

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	" III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
	вклады товарищей)"	1310	204 792	204 792	204 792
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			-52
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 681 465	5 702 847	6 396 472

	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	30 719	30 719	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	94 235 408	95 099 961	84 599 132
	в том числе: Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	74 845 690	95 972 682	86 869 116
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376		-43 736	-2 269 984
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	19 389 718		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	"Нераспределенная прибыль отчетного года использованная"	1375			
	Итого по разделу III	1300	100 152 384	101 038 319	91 231 063
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства "	1410	128 848 764	108 662 524	95 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 002 218	4 110 907	3 441 317
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	133 850 982	112 773 431	98 441 317
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства"	1510	530 332	191 064	24 220 835
6.3.	Кредиторская задолженность	1520	66 667 561	56 477 901	41 381 468
6.4.	" в том числе :				
	поставщики и подрядчики"	1521	20 300 405	26 698 834	16 648 736
	задолженность перед персоналом организации	1522	145 419	58 080	43 888
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	122 206	4 006	5 159
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 240 571	5 771 089	3 743 250
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	20 274 452		1 230 950
	авансы полученные	1526	13 055 491	15 391 615	15 511 844
	прочие кредиторы	1527	7 529 017	8 554 277	4 197 641
	Доходы будущих периодов	1530	128 324	139 297	159 368
	Оценочные обязательства	1540	1 107 004	1 238 417	718 223
	Прочие обязательства	1550	3 730	790 115	2 366
	Итого по разделу V	1500	68 436 951	58 836 794	66 482 260
	БАЛАНС (пассив)	1700	302 440 317	272 648 544	256 154 640

**Отчет о прибылях и убытках
за 6 месяцев 2012 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	30.06.2012
	ИНН	00135645
	по ОКВЭД	0274051582
		11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2012 г.	За 6 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	228 324 621	225 160 256
	"в том числе:			
	- от продажи нефти"	2111	55 503 627	44 440 275
Расш. 2112,2 122	- от продажи нефтепродуктов	2112	167 449 748	174 096 959
Расш. 2113,2 123	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	5 371 246	6 623 022
	Себестоимость продаж	2120	-139 725 562	-133 535 817
	"в том числе:			
	- проданной нефти"	2121	-13 899 725	-12 517 871
Расш. 2112,2 122	- проданных нефтепродуктов	2122	-121 540 214	-115 828 092
Расш. 2113,2 123	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-4 285 623	-5 189 854
	Валовая прибыль	2100	88 599 059	91 624 439
	Коммерческие расходы	2210	-58 619 521	-51 526 525
	"в том числе:			
	- по нефти"	2211	-31 281 130	-22 555 329
	- по нефтепродуктам	2212	-27 335 676	-28 971 036
	- прочие	2213	-2 715	-160
Расш. 2220	Управленческие расходы	2220	-3 628 283	-3 200 137
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	26 351 255	36 897 777

Прил. 11	Доходы от участия в других организациях	2310	1 551 664	415 472
Прил. 13	Проценты к получению	2320	2 325 087	638 089
Прил. 13	Проценты к уплате	2330	-5 282 658	-6 195 277
Прил. 12	Прочие доходы	2340	153 701 641	147 459 756
Прил. 12	Прочие расходы	2350	-154 393 339	-149 666 212
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	24 253 650	29 549 605
	Текущий налог на прибыль	2410	-3 918 474	-4 272 102
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10 295	-245 587
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	891 255	1 522 594
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-51 296	130 364
Прил. 14	Прочее	2460	2 907	487 158
	Чистая прибыль (убыток)	2400	19 389 718	23 398 115
	"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	19 389 718	23 398 115
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал: **IV**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

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 хозяйственных операций и бухгалтерской отчетности» П-54-01-00-04, утвержденного Приказом ОАО АНК «Башнефть» №244 от 30.03.2012 г.

1. Общие положения

Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», положениями по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности, другими нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации.

План счетов бухгалтерского учета формируется на основании Инструкции по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н. Бухгалтерский учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Общества осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

Имущество (включая имущественные права) Общества, закрепленное за подразделениями Общества, является собственностью Общества, учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Общества и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО АНК «Башнефть».

Применяется автоматизированная система ведения бухгалтерского учета с применением программного продукта Лехета и (или) на базе информационной системы SAP ERP (1С).

2. *Первичные учетные документы, требования по их оформлению, документооборот*
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 (налоговом) учете и налогообложении» СТ-09-01-01.

3. Внутрихозяйственные отношения и внутрихозяйственный оборот

Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений могут осуществляться в зависимости от условий хозяйствования:

в сумме фактически произведенных расходов (фактических затрат на приобретение, сооружение);

по фактической себестоимости;

по плановой себестоимости.

4. Регистры бухгалтерского учета

В Обществе применяются регистры бухгалтерского учета, разработанные на основании форм, рекомендованных Министерством финансов Российской Федерации, с учетом установленных настоящим Документом методологических аспектов бухгалтерского учета.

Сводные регистры бухгалтерского учета и главная книга по ОАО АНК «Башнефть» не составляются. Вместо главной книги ведется журнал проводок.

5. Бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская отчетность Общества формируется с группировкой информации по отчетным сегментам по следующим направлениям:

- продажа нефти, добытой на лицензионных участках, полученных ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»;*
- продажа продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции);*
- продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, др.*

6. Учет основных средств

Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее – ПБУ 6/01).

Приобретенные (введенные в эксплуатацию) с 01.01.2011 г. активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные пунктом 4 ПБУ 6/01, и стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных.

Не чаще одного раза в год (на 1 января отчетного года) по решению президента Общества или лица, на это уполномоченного Обществом, может быть проведена полная или частичная переоценка объектов основных средств до их восстановительной стоимости в установленном законодательством порядке.

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.

7. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н (далее – ПБУ 14/2007).

Исключительные права на интернет-сайты учитываются в составе нематериальных активов. Срок полезного использования нематериального актива при принятии к бухгалтерскому учету определяется соответствующей Комиссией, созданной распорядительным документом Общества или Оператора ПИК (ХИК).

Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока его полезного использования.

8. Учет НИОКР

Бухгалтерский учет научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 № 115н (далее – ПБУ 17/02). 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.

В бухгалтерском учете при списании суммы расходов НИОКР повышающий коэффициент не применяется.

9. Учет МПЗ

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утв. приказом Минфина России от 09.06.2001 №44н, материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения без налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых

налогов, кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».
Бухгалтерский учет наличия и движения материально-производственных запасов, приобретенных в качестве товаров для перепродажи, осуществляется на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

Готовая продукция, произведенная (добытая) подразделениями Общества, учитывается на балансовом счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатуры выпускаемой продукции (добываемого полезного ископаемого) по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость готовой продукции формируется с учетом отраслевых инструкций и внутренних нормативных документов, не противоречащих требованиям законодательства.

При списании (отпуске) в производство оценка материально-производственных запасов осуществляется по группам (видам) материально-производственных запасов.

10. 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, сформированных из сумм фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Переоценка состоящих на балансе Общества ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производится.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится:

- по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО) - для эмиссионных ценных бумаг;
- по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений - для неэмиссионных ценных бумаг.

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.

11. 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, с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

12. Учет кредитов и займов

Учет осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н. Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Долгосрочная задолженность по полученному кредиту или займу и начисленным процентам, подлежащая погашению в течение ближайших 12 месяцев относительно отчетной даты на основании условий договора, подлежит переводу из долгосрочной, в краткосрочную.

12. Учет доходов и расходов

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, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

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, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Доходы и расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

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.

Расходы, связанные с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, учитываются в составе расходов на продажу и отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу отчетного месяца полностью в дебет счета 90 «Продажи».

13. Учет резервов

В бухгалтерском учете резервы созданы 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 созданы следующие оценочные резервы:

- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

В бухгалтерском учете созданы следующие оценочные обязательства:

- резерв вознаграждения по итогам работы за год;
- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	138 517 086
Доля таких доходов в выручке от продаж %	60.7

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **204 792 440**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **170 169 754**

Размер доли в УК, %: **83.093768**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **34 622 686**

Размер доли в УК, %: **16.906232**

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 "Башнефть"

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО «БашМунай»***

Место нахождения

480057 Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Жандосова 24 оф. 45

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

450006 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ленина 86 корп. 1

ИНН: ***0278127289***

ОГРН: ***1060278107780***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Бурение»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Башнефть-Бурение»***

Место нахождения

450095 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Чебоксарская 62

ИНН: **0272016783**

ОГРН: **1080272003063**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный комплекс «Башкортостан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ГК « Башкортостан»**

Место нахождения

450013 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ленина 25 корп. 29

ИНН: **0275033258**

ОГРН: **1020202764526**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **79.87**

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

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

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

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

Место нахождения

450096 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Шафиева 44

ИНН: **0274076210**

ОГРН: **1020202561015**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **60**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башиминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башиминерал"**

Место нахождения

450097 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Комсомольская 12 корп. 1

ИНН: **0274053029**

ОГРН: **1030203906204**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью совместное предприятие «Баитекс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО СП «Баитекс»**

Место нахождения

450076 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Коммунистическая 40 корп. б стр. 7-8

ИНН: **0274053029**

ОГРН: **1030203906204**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

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

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

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

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

Место нахождения

453215 Россия, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, Геологическая 26

ИНН: **0261011590**

ОГРН: **1020201775945**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

426004 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Пастухова 100

ИНН: **0264015786**

ОГРН: **1021801582780**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **38.46**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **38.46**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Юмагузинское водохранилище»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юмагузинское водохранилище»**

Место нахождения

450059 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, С. Халтурина 28

ИНН: **0274062584**

ОГРН: **1030204589205**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **12.34**

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

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

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

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

Место нахождения

450048 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Уфимский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УНПЗ"**

Место нахождения

450029 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ульяновых 74

ИНН: **0277004037**

ОГРН: **1020203086815**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.28**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **62.7**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ново - Уфимский нефтеперерабатывающий завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Новойл"**

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277007292**

ОГРН: **1020203085561**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **61.77**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **67.39**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Уфанефтехим"**

Место нахождения

450045 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277012020**

ОГРН: **1020203087079**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **54.93**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **65.7**

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

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

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

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

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.53**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **65.3**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Башкирнефтепродукт"**

Место нахождения

450037 Россия, г. Уфа,

ИНН: **0274052610**

ОГРН: **1020203088927**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.91**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **61.4**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения

119034 Россия, г. Москва, Пречистенка 17/8/9 стр. 1

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **26.73**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **26.73**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **74.9**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Сервисные Активы"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: **0275072360**

ОГРН: **1100280045766**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, Уфа,

ИНН: **0277113082**

ОГРН: **1100280036463**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Siviera Invest Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Siviera Invest Ltd**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, British Virgin Islands, Tortola, Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Bashneft Trading AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Bashneft Trading AG**

Место нахождения

8050 Швейцария, Zurich 2, с/o VBC Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефтепродукт"**

Место нахождения

460001 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, Чкалова 43 корп. а

ИНН: **5610004301**

ОГРН: **1025601018530**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **94.04**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «БН-Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «БН-Нефтепродукт»**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: **0275066951**

ОГРН: **1111831009960**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Энергосбытовая компания"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: **0275075272**

ОГРН: **1110280052651**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: **0275075378**

ОГРН: **1110280053905**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Объединенная нефтехимическая компания"**

Место нахождения

125047 Россия, г. Москва, 1-я Тверская-Ямская 5

ИНН: **7710902359**

ОГРН: **1117746969340**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **74.99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **74.99**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Группа предприятий "СКОН"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Группа предприятий "СКОН"**

Место нахождения

620000 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Крестинского 13 оф. 77

ИНН: **6674122180**

ОГРН: **1036605219529**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково,

ИНН: **0245012250**

ОГРН: **1030202317639**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "БаинефтьАвтоТранс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "БаинефтьАвтоТранс"**

Место нахождения

450029 Россия, Республика Башкортостан, Уфа, Ульяновых 69

ИНН: **0277110074**

ОГРН: **1100280013448**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтекамская база"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нефтекамская база"**

Место нахождения

452683 Россия, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, Техснабовская 5

ИНН: **0264022409**

ОГРН: **1030203263694**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башэнергонефть"**

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

Место нахождения

452613 Россия, Республика Башкортостан, г. Октябрьский , Кооперативная 6 корп. 2

ИНН: **0265025917**

ОГРН: **1040203320222**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Уралолл"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Уралолл"*

Место нахождения

121467 Россия, Москва, ул. Молодогвардейская 7 корп. 1

ИНН: *4501085468*

ОГРН: *1024500510308*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

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

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс»*

Место нахождения: *125047 Москва, Россия, ул. 1-я Тверская-Ямская, 21.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *национальная шкала - Aa2.ru, прогноз «стабильный».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.04.2012	национальная шкала - Aa2.ru, прогноз «стабильный».

отсутствуют.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. (Moody's)*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. (Moody's)*

Место нахождения: *Великобритания, Лондон, Уан Канада Скуэр, E14 5ФА.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ва2.ru, прогноз «стабильный».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний 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.ru, прогноз "стабильный".

отсутствуют.

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные на предъявителя облигации, серии 01, 02, 03, 04, БО-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *17.11.2009*

Регистрационный номер: *4-01-00013-А; 4-02-00013-А; 4-03-00013-А; 4-04-00013-А; 4В02-01-00013-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *национальный приоритетный необеспеченный рейтинг внутренних выпусков рублевых облигаций компании – «АА-(rus)».*

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 рейтинг внутренних выпусков рублевых облигаций компании - "AA-(rus)".

отсутствуют.

Объект присвоения рейтинга: *эмисент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «BB», прогноз – «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 в иностранной валюте – «BB»; приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте – «BB»;*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.05.2012	долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "BB", прогноз - "стабильный"; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "BB", прогноз - "стабильный"; национальный долгосрочный рейтинг - "AA-(rus)", прогноз - "стабильный"; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "B"; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "B"; приоритетный необеспеченный рейтинг в иностранной валюте - "BB"; приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте - "BB";

отсутствуют.

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): *170 169 754*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: 4 985 626 051

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
07.04.2004	1-01-00013-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

23.1. 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.

23.2. 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, в установленном законом порядке, требовать 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, в установленном законом порядке, обжаловать 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.

23.3. 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.

23.4. 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. 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;

23.6. 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, орган Общества или лица, требующие его созыва ;

(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.

23.7. 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:

Категория акций: *привилегированные*

Тип акций: *A*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *34 622 686*

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: *1 014 373 949*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
07.04.2004	2-01-00013-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

24. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ, ВЛАДЕЛЬЦЕВ ПРИВИЛЕГИРОВАННЫХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА

24.1. 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.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *4-01-00013-А*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-00013-А*

Дата государственной регистрации: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *29.12.2009*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *5*

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*

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 "Геонефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Геонефть"*

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: *5638023400*

ОГРН: *1035615376620*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *15 000 000 000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: *15 000 000 000*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *4-02-00013-А*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-02-00013-А*

Дата государственной регистрации: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *29.12.2009*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *5*

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*

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 "Геонефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Геонефть"*

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: *5638023400*

ОГРН: *1035615376620*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *15 000 000 000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: *15 000 000 000*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-03-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-00013-А**

Дата государственной регистрации: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **29.12.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **5**

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**

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 "Геонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Геонефть"**

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

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: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4B02-01-00013-A**

Дата государственной регистрации: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **1**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-04-00013-A**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00013-A**

Дата государственной регистрации: **29.09.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **22.03.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-05-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00013-А**

Дата государственной регистрации: **29.09.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **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: **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

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: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4B02-02-00013-А**

Дата государственной регистрации: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru**

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: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4B02-03-00013-A**

Дата государственной регистрации: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru**

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: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4B02-04-00013-A**

Дата государственной регистрации: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-01-00013-A	17.11.2009
4-02-00013-A	17.11.2009
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, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"*

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: *5638023400*

ОГРН: *1035615376620*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *50 000 000 000 RUR x 1*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

3.1.2. Сумма произведенных Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежей, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход).

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

3.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

3.3.1 Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

3.3.2 Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций.

3.4. Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объем Неисполненных Обязательств, сообщенного Поручителю Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

3.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств и в пределах Суммы Обеспечения, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю Требования, соответствующие условиям Оферты.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям:

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, указаны в приложении к отчету.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не

исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РЕЕСТР»*

Место нахождения: *119021, г. Москва, Zubovskaya pl., 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*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *07.07.2010*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

ОАО «АНК «Башнефть» в вопросах налогообложения руководствуется Налоговым Кодексом РФ.

Налоговым Кодексом РФ установлены следующие налоговые ставки при выплате дивидендов и процентного дохода от долговых обязательств российских организаций, включая облигации:

Вид дохода Налоговая ставка

Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями и физическими лицами (пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ) 9%

*Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями (пп. 2 п. 3 ст. 284 НК РФ) 15% *)*

*Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций физическими лицами-нерезидентами (п. 3 ст. 224 НК РФ) 15 % *)*

Доходы, полученные в виде процентов по облигациям от российских организаций физическими лицами (п. 1 ст. 224 НК РФ) 13 %

*Доходы, полученные в виде процентов по облигациям от российских организаций физическими лицами-нерезидентами (п. 3 ст. 224 НК РФ) 30 % *)*

Доходы, полученные российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов
0 %

Процентный доход от долговых обязательств российских организаций, включая облигации, выплачиваемый иностранным организациям (п.2 ст.284 НК РФ) 20%

Доход от реализации ценных бумаг (юридические лица) 20%

Доход от реализации ценных бумаг (физические лица - резиденты) 13%

Доход от реализации ценных бумаг (физические лица - нерезиденты) 30%

**) Если отсутствует соглашение об избежании двойного налогообложения между РФ и государством получателя дивидендов или если таким соглашением не установлено иное.*

Порядок и условия обложения юридических лиц налогом на прибыль от дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента.

Статус налогового агента по налогу на прибыль возникает у ОАО «АНК «Башнефть» (эмитента) при выплате дивидендов юридическим лицам только в том случае, если получатель дивидендов признается плательщиком данного налога.

Если получатель дивидендов не является плательщиком налога на прибыль, то у налогового агента не возникает обязанности по исчислению, удержанию и перечислению налога. Так, не удерживается налог при выплате дивидендов по акциям, находящимся в собственности РФ или субъектов РФ, а также по акциям, принадлежащим паевым инвестиционным фондам (письма Минфина России от 26.07.2006 N 03-03-04/2/181, от 24.04.2006 N 03-03-04/2/119, п. 6

Информационного письма Президиума ВАС РФ от 22.12.2005 N 98)

Удержанный налог на прибыль, перечисляется в бюджет не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств. (п. 4 ст. 287 НК РФ).

Порядок определения удерживаемой суммы налога различается в зависимости от того, кто является получателем дивидендов (российская или иностранная организация).

А). Получатель – российская организация

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 Налогового Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Б). Получатель – иностранная организация

Налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 или пунктом 3 статьи 224 настоящего Кодекса.

Если между РФ и государством, резидентом которого является иностранная организация, заключено международное соглашение об избежании двойного налогообложения, то в силу ст. 7 НК РФ применяются правила и нормы международного договора.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг ОАО «АНК «Башнефть» у юридических лиц – российских организаций подлежит налогообложению в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, у иностранных юридических лиц - в соответствии с законодательством того государства, в котором данное юридическое лицо является резидентом с учетом действующих положений международных соглашений об избежании двойного налогообложения.

К доходам относятся:

*выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
внерезидентские доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.*

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая

цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен,

Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Профессиональные участники рынка ценных бумаг (включая банки), не осуществляющие дилерскую деятельность, в учетной политике для целей налогообложения должны определить порядок формирования налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с настоящей главой.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);*
- 2) по стоимости единицы.*

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Налогообложение купонного дохода по размещенным эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Исполнить обязанности налогового агента по налогу на прибыль организация обязана, если она выплачивает иностранной организации доходы от источников в РФ, не связанные с ее постоянным представительством в РФ (п. 4 ст. 286 НК РФ);

Под долговыми обязательствами понимаются кредиты, товарные и коммерческие кредиты, займы, банковские вклады, банковские счета или иные заимствования независимо от формы их оформления.

При этом расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству любого вида при условии, что размер начисленных налогоплательщиком по долговому обязательству

процентов существенно не отклоняется от среднего уровня процентов, взимаемых по долговым обязательствам, выданным в том же квартале (месяце - для налогоплательщиков, перешедших на исчисление ежемесячных авансовых платежей исходя из фактически полученной прибыли) на сопоставимых условиях. Под долговыми обязательствами, выданными на сопоставимых условиях, понимаются долговые обязательства, выданные в той же валюте на те же сроки в сопоставимых объемах, под аналогичные обеспечения. При определении среднего уровня процентов по межбанковским кредитам принимается во внимание информация только о межбанковских кредитах. Данное положение применяется также к процентам в виде дисконта, который образуется у векселедателя как разница между ценой обратной покупки (погашения) и ценой продажи векселя.

При этом существенным отклонением размера начисленных процентов по долговому обязательству считается отклонение более чем на 20 процентов в сторону повышения или в сторону понижения от среднего уровня процентов, начисленных по аналогичным долговым обязательствам, выданным в том же квартале на сопоставимых условиях.

При отсутствии долговых обязательств перед российскими организациями, выданных в том же квартале на сопоставимых условиях, а также по выбору налогоплательщика предельная величина процентов, признаваемых расходом (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте, если иное не предусмотрено пунктом 1 настоящей статьи.

Под ставкой рефинансирования Центрального банка Российской Федерации понимается: в отношении долговых обязательств, не содержащих условие об изменении процентной ставки в течение всего срока действия долгового обязательства, - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшая на дату привлечения денежных средств;

в отношении прочих долговых обязательств - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующая на дату признания расходов в виде процентов.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

Порядок и условия обложения физических лиц налогом на доходы в виде дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента.

При выплате дивидендов физическим лицам как резидентам РФ, так и нерезидентам РФ ОАО «АНК «Башнефть» (эмитент) выступает налоговым агентом по НДФЛ (п. 1 ст. 226 НК РФ). Сумма налога определяется отдельно по каждому владельцу ценных бумаг применительно к каждой выплате указанных доходов резидентам по ставке 9% (п. 4 статьи 224 НК РФ) в порядке, предусмотренном статьей 275 НК РФ. В отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, установлена налоговая ставка 15 процентов (п.3 статьи 224 НК РФ), если иная ставка не установлена международным договором.

Суммы исчисленного и удержанного налога перечисляются в бюджет не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов ОАО «АНК «Башнефть» на счет владельца ценных бумаг либо по его поручению на счета третьих лиц (статья 226 НК РФ).

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг ОАО «АНК «Башнефть» у физических лиц - резидентов РФ подлежит налогообложению в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, у физических лиц, не являющихся резидентами РФ - в соответствии с законодательством того государства, в котором данное лицо является резидентом (с учетом действующих положений международных соглашений об избежании двойного налогообложения). При этом в соответствии с пп.2 п.1 ст.228 НК РФ, с 1 января 2009 г. ОАО «АНК «Башнефть» не является налоговым агентом, обязанность по исчислению, уплате налога и представлению налоговой декларации возникает у физического лица.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

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: **29.12.2006**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.11.2006**

Дата составления протокола: **29.12.2006**

Номер протокола: **13**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **25.8**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **4 390 379 653.2**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **4 390 379 653.2**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **25.8**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **893 265 298.8**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **893 265 298.8**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **31.03.2007**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства**

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **6 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: **10.09.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **04.08.2007**

Дата составления протокола: **10.09.2007**

Номер протокола: **15**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
16.31

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **2 775 468 687.74**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 775 468 687.74**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
16.31

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **564 696 008.66**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **564 696 008.66**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
31.12.2007

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.12.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.11.2008**

Дата составления протокола: **30.12.2008**

Номер протокола: **17**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
34.18

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **5 816 402 191.72**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **5 816 402 191.72**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной

категории (типа), %:

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **34.18**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **1 183 403 407.48**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 183 403 407.48**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

30.06.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.05.2009**

Дата составления протокола: **30.06.2009**

Номер протокола: **18**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **14.64**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **2 491 285 198.56**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 491 285 198.56**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **14.64**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **506 876 123.04**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **506 876 123.04**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
31.12.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.05.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Номер протокола: **№ 23**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **109.65**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **18 659 113 526.099998**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **18 659 113 526.099998**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

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:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 31 декабря 2010 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **9 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **17.12.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.11.2010**

Дата составления протокола: **20.12.2010**

Номер протокола: **25**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **104.5**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **17 782 720 378.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **17 782 720 378.5**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

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:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 31.03.2011

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Дивидендный период

Год: **2010**

Период:

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **20.05.2011**

Дата составления протокола: **30.06.2011**

Номер протокола: **27**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **131.27**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **22 338 183 607.580002**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **22 338 183 607.580002**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

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:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 28 августа 2011г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2012**

Дата составления протокола: **29.06.2012**

Номер протокола: **30**

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **3 427 645 914**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 427 645 914**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.67**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

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), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 28 августа 2012 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

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*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 934 950 000 рублей.

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.

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.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.

5 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

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*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 934 950 000 рублей.

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.

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.

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.

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.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

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**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 1 246 600 000 рублей.

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.

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.

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.

5 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-01 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4B02-01-00013-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено

Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 05.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 06.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 05.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 466 200 000 рублей.

8.9. Иные сведения

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах ежеквартального отчета, отсутствует.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Группа «Башнефть»

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2011 года**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА:	
Консолидированный отчет о 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	9-60

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 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»), его дочерних предприятий и предприятий специального назначения («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами 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 оценок и расчетов;
- 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 2011 года, была утверждена от имени руководства Группы:

Корсик А.Л.
Президент

Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
16 апреля 2012 года

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть», его дочерних предприятий и предприятий специального назначения (далее – «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года и соответствующие консолидированные отчеты о совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также раскрытие основных принципов учетной политики и прочих пояснений.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за создание системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой 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 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, необходимых для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и примечаний к консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. Оценка таких рисков включает рассмотрение системы внутреннего контроля за подготовкой и достоверностью консолидированной финансовой отчетности с целью разработки аудиторских процедур, применимых в данных обстоятельствах, но не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточным и надлежащим основанием для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность достоверно, во всех существенных аспектах, отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года, а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Москва, Российская Федерация
16 апреля 2012 года

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
ПРОДОЛЖАЮЩАЯСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Выручка	6	16,549	11,707
Экспортные пошлины и акцизы		(4,231)	(2,753)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(3,994)	(2,882)
Налоги, за исключением налога на прибыль	8	(2,052)	(1,347)
Производственные и операционные расходы		(1,684)	(1,436)
Транспортные расходы		(788)	(538)
Амортизация		(616)	(597)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(495)	(374)
Затраты на геологоразведочные работы		(16)	(9)
Прибыль от реклассификации инвестиции, имеющейся в наличии для продажи, в инвестицию в зависимую компанию	12	-	477
Прочие операционные расходы, нетто		(97)	(113)
Прибыль от операционной деятельности		2,576	2,135
Финансовые доходы	9	74	67
Финансовые расходы	9	(508)	(356)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(13)	(2)
Доля в прибыли зависимых компаний за вычетом налога на прибыль	12	75	36
Прибыль до налогообложения		2,204	1,880
Расходы по налогу на прибыль	10	(513)	(426)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности		1,691	1,454
ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль за год от прекращенной деятельности	18	124	92
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		1,815	1,546
Принадлежащая:			
Аktionерам материнской компании		1,696	1,429
Неконтролирующим долям владения		119	117
		1,815	1,546
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	19	152,275,527	162,295,807
От продолжающейся и прекращенной деятельности			
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (долларов США на акцию)		9.07	7.26
От продолжающейся деятельности			
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (долларов США на акцию)		8.84	7.07
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ РАСХОД			
Эффект пересчета в валюту представления		(231)	(93)
Прочий совокупный расход за год, за вычетом налога на прибыль		(231)	(93)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		1,584	1,453
Принадлежащий:			
Аktionерам материнской компании		1,403	1,356
Неконтролирующим долям владения		181	97
		1,584	1,453

Прилагаемые на стр. 9-60 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

	Примечания	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	7,882	9,552
Авансы на приобретение основных средств		51	120
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Р. Требса и А. Титова		-	597
Нематериальные активы		47	33
Финансовые активы	13	321	217
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	12	938	667
Долгосрочные запасы	14	62	50
Прочие внеоборотные активы	15	3	3
		9,304	11,239
Оборотные активы			
Запасы	14	748	625
Финансовые активы	13	1,073	676
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	509	523
Авансы выданные и расходы будущих периодов		158	157
Предоплата по налогу на прибыль		13	11
Прочие налоги к возмещению	23	886	685
Денежные средства и их эквиваленты	17	881	1,067
Прочие оборотные активы		1	8
		4,269	3,752
ИТОГО АКТИВЫ		13,573	14,991
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал и резервы			
Уставный капитал	19	77	77
Собственные акции, выкупленные у акционеров	4	(464)	(252)
Добавочный капитал		1,160	1,160
Резерв накопленных курсовых разниц		(575)	(155)
Нераспределенная прибыль		5,412	4,445
Капитал акционеров материнской компании		5,610	5,275
Неконтролирующие доли владения		1,438	2,717
		7,048	7,992
Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	20	2,965	3,118
Обязательства по восстановлению окружающей среды	11	295	217
Отложенные налоговые обязательства	10	947	1,099
Прочие долгосрочные обязательства	21	24	49
		4,231	4,483
Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	20	420	795
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	726	659
Задолженность по выплате дивидендов		8	73
Авансы полученные		531	553
Резервы	24	101	97
Обязательство по налогу на прибыль		42	21
Прочие налоговые обязательства	23	466	318
		2,294	2,516
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		6,525	6,999
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		13,573	14,991

Прилагаемые на стр. 9-60 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения от продолжающейся и прекращенной деятельности	2,358	2,014
Корректировки ¹ :		
Амортизация	655	711
Убыток от выбытия основных средств	41	66
Проценты начисленные	(57)	(67)
Финансовые расходы	509	357
Доходы от дивидендов	(17)	-
Прибыль от выбытия дочерних компаний	(40)	-
Доля в прибыли зависимых компаний	(75)	(36)
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	41	27
Переоценка ранее принадлежащей доли в зависимой компании	4	17
Прибыль от реклассификации инвестиции, имеющейся в наличии для продажи, в инвестицию в зависимую компанию	12	-
Убыток от обесценения инвестиций в зависимую компанию	-	17
Отрицательные курсовые разницы, нетто	4	2
Изменение прочих резервов	28	23
Прочие	(6)	10
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале	3,458	2,647
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	(164)	(236)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(213)	(335)
Авансы выданные и расходы будущих периодов	(17)	(62)
Прочие налоги к возмещению	(325)	(263)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	142	232
Авансы полученные	52	213
Прочие налоговые обязательства	261	(80)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	3,194	2,116
Проценты уплаченные	(472)	(312)
Налог на прибыль уплаченный	(494)	(404)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	2,228	1,400

¹ Корректировки представлены как для продолжающейся, так и для прекращенной деятельности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(851)	(492)
Авансовый платеж за лицензию на месторождения им. Р. Требса и А. Титова		-	(597)
Поступления от реализации основных средств		64	10
Приобретение зависимых компаний	12	-	(123)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом денежных средств приобретенных компаний	4	(143)	-
Поступления от продажи дочерних, компаний за вычетом выбывших денежных средств		3	-
Поступление денежных средств от выбытия 25.1% доли в ООО «Башнефть-Полюс», нетто	12	42	-
Приобретение нематериальных активов		(20)	(32)
Приобретение финансовых активов		(153)	(2,326)
Поступление от реализации финансовых активов		17	1,510
Дивиденды полученные		17	-
Проценты полученные		16	55
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(1,008)	(1,995)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение Системы-Инвест, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(201)
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях		-	(142)
Привлечение кредитов и займов		3,779	3,044
Погашение кредитов и займов		(4,180)	(899)
Изменение классификации инвестиций в ОАО «Башкирэнерго»	18	(32)	-
Дивиденды, выплаченные Компанией		(948)	(1,290)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями Группы		(2)	(24)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В) ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(1,383)	488
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(163)	(107)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	17	1,067	1,166
Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах		(23)	8
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	17	881	1,067

Прилагаемые на стр. 9-60 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

В миллионах долларов США

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резерв накопленных курсовых разниц	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
Баланс на 1 января 2010 года		77	-	1,170	(104)	4,162	5,305	3,135	8,440
Прибыль за год		-	-	-	-	1,429	1,429	117	1,546
Прочий совокупный расход за год		-	-	-	(73)	-	(73)	(20)	(93)
Итого совокупный (расход)/доход за год		-	-	-	(73)	1,429	1,356	97	1,453
Приобретение доли в Системе-Инвест	4	-	(252)	-	-	163	(89)	(307)	(396)
Дивиденды		-	-	-	22	(1,360)	(1,338)	(23)	(1,361)
Увеличение доли участия в дочерних предприятиях	4	-	-	-	-	49	49	(178)	(129)
Прочие операции с эффектом на капитал		-	-	(10)	-	2	(8)	(7)	(15)
Баланс на 31 декабря 2010 года		77	(252)	1,160	(155)	4,445	5,275	2,717	7,992
Прибыль за год		-	-	-	-	1,696	1,696	119	1,815
Прочий совокупный (расход)/доход за год		-	-	-	(293)	-	(293)	62	(231)
Итого совокупный (расход)/доход за год		-	-	-	(293)	1,696	1,403	181	1,584
Результат выбытия ОАО «Башкирэнерго» вследствие обмена на дополнительную долю в Системе-Инвест	4,18	-	(212)	-	(127)	169	(170)	(1,499)	(1,669)
Неконтролирующие доли владения, возникающие в результате приобретения и учреждения дочерних предприятий		-	-	-	-	-	-	10	10
Дивиденды		-	-	-	-	(898)	(898)	(2)	(900)
Выбытие компаний специального назначения		-	-	-	-	-	-	31	31
Баланс на 31 декабря 2011 года		77	(464)	1,160	(575)	5,412	5,610	1,438	7,048

Прилагаемые на стр. 9-60 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть»), его дочерние предприятия и предприятия специального назначения (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была создана как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации Башкирского нефтехимического завода («Башнефтекомбинат»). Зарегистрированный офис Компании находится в Российской Федерации, 450008, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30.

ОАО АФК «Система» является контролирующей стороной Группы «Башнефть». Владелец контрольного пакета ОАО АФК «Система» и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» является г-н В.П. Евтушенков.

В состав активов Группы по добыче, переработке нефти и продаже нефтепродуктов входят 166 месторождений нефти, 4 нефтеперерабатывающих завода и 485 автозаправочных станций.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	Переработка сырой нефти	66%	63%
ОАО «Новыйл»	Переработка сырой нефти	72%	69%
ОАО «Уфанефтехим»	Переработка сырой нефти	63%	60%
ОАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимии	66%	63%
ОАО «Башкирэнерго»	Производство электрической и тепловой энергии	Не применимо	35%
ОАО «Башкирнефтепродукт»	Продажа нефтепродуктов	64%	62%
ООО «Башнефть – Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть – Бурение»	Строительные услуги	100%	100%
ОАО «Оренбургнефтепродукт»	Продажа нефтепродуктов	94%	Не применимо
ООО «БН-Нефтепродукт»	Продажа нефтепродуктов	100%	Не применимо

По состоянию на 31 декабря 2011 года в состав Группы входило 31 предприятие специального назначения (31 декабря 2010 года: 93 предприятия специального назначения), созданное с целью оказания сопутствующих услуг Компании и ее дочерним предприятиям, занимающимся добычей и переработкой сырой нефти, которые были консолидированы.

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 данного документа, и применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной финансовой отчетности является правомерным.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

В отчетном году Группа применила все новые Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации, утвержденные Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности («КИМСФО»), являющиеся обязательными для применения при составлении годовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2011 года.

Применение дополнений и изменений к стандартам и интерпретациям, представленным ниже, не оказало какого бы то ни было эффекта на учетную политику, финансовое положение или результаты деятельности Группы:

- МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» (дополнение);
- МСБУ № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (пересмотренный);
- МСБУ № 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность» (дополнение);
- МСБУ № 32 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (дополнение);
- МСФО № 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (дополнение);
- МСФО № 3 «Объединение компаний» (дополнение);
- МСФО № 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (дополнение);
- Разъяснение КИМСФО № 13 «Программы лояльности клиентов» (дополнение);
- Разъяснение КИМСФО № 14 «МСБУ № 19 – Ограничение по признанию активов в рамках пенсионных программ, минимальные требования к фондированию и их взаимосвязь» (дополнение); и
- Разъяснение КИМСФО № 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами».

Стандарты и интерпретации, выпущенные, но еще не применимые

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>
МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» (дополнение)	1 июля 2012 года
МСБУ № 12 «Налоги на прибыль»	1 января 2012 года
МСБУ № 19 «Вознаграждения работникам» (дополнение)	1 января 2013 года
МСБУ № 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (дополнение)	1 июля 2013 года
МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» (дополнение)	1 января 2013 года
МСБУ № 32 «Финансовые инструменты: представление информации» (дополнение)	1 января 2014 года
МСФО № 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (дополнение)	1 июля 2011 года
МСФО № 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (дополнение)	1 июля 2011 года
МСФО № 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2015 года
МСФО № 10 «Консолидированная финансовая отчетность»	1 января 2013 года
МСФО № 11 «Совместные предприятия»	1 января 2013 года
МСФО № 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»	1 января 2013 года
МСФО № 13 «Оценка справедливой стоимости»	1 января 2013 года
Разъяснение КИМСФО № 20 «Затраты на расчистку на производственной стадии работы рудника»	1 января 2013 года

Руководство Группы планирует применить все вышеприведенные стандарты и интерпретации в консолидированной финансовой отчетности за соответствующие отчетные периоды. Влияние применения данных 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 основных средств, оцененных по справедливой стоимости, которая была определена на дату перехода на МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («руб.»), который является функциональной валютой Группы, поскольку отражает экономическую сущность операций Группы.

В качестве валюты представления консолидированной отчетности руководством Группы был выбран доллар США («долл. США»), который является более удобной валютой, как для акционеров, так и для пользователей данной консолидированной финансовой отчетности. Вся финансовая информация, представленная в данной консолидированной финансовой отчетности, выражена в долларах США с округлением до ближайшего миллиона.

Пересчет в валюту представления осуществляется следующим образом:

- все активы и обязательства отражаются в долларах США по курсам на каждую отчетную дату;
- все статьи доходов и расходов пересчитываются по средним курсам за период при условии, что колебания курсов валют в течение этого периода не были значительными, в противном случае для пересчета используются курсы на дату совершения операций;
- все курсовые разницы, возникающие в результате пересчета, учитываются в резерве накопленных курсовых разниц в составе прочего совокупного дохода;
- все статьи капитала и резервов пересчитываются по курсу на дату совершения операций; и
- в консолидированном отчете о движении денежных средств остатки денежных средств на начало и на конец каждого представленного периода пересчитываются по курсам на соответствующие даты. Все денежные потоки пересчитываются по средним курсам за период при условии, что колебания курсов валют в течение этого периода не были значительными, в противном случае для пересчета используются курсы на дату совершения операций. Возникающие в результате пересчета курсовые разницы представлены как «Эффект пересчета в валюту представления, а также влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах».

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий (включая предприятия специального назначения), контролируемых Компанией (ее дочерние предприятия). Предприятие считается контролируемым Компанией, когда Компания получает возможность управлять финансовой и операционной политикой предприятия таким образом, чтобы получать экономические выгоды от его деятельности.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате этих операций, исключаются при консолидации.

Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или выбывших в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе начиная с даты приобретения и заканчивая датой выбытия. Общий совокупный доход дочерних компаний распределяется между акционерами 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.

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 прибыли или убытков по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного возмещения, суммы неконтролирующей доли 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 неконтролирующей доли 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, когда это применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Когда 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, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочернем предприятии 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 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.

Суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении дочернего предприятия, учитываются (т.е. реклассифицируются в прибыли и убытки или относятся непосредственно на нераспределенную прибыль) таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов или обязательств. Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

Предприятия специального назначения

Предприятия специального назначения – это предприятия, создаваемые для решения конкретных задач бизнеса Группы, при этом Группа имеет право на получение большей части выгод от деятельности таких предприятий или принимает на себя риски, связанные с их деятельностью. Компании специального назначения консолидируются по тем же принципам, что и дочерние предприятия.

Операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем

Активы и обязательства дочерних предприятий, приобретенные у компаний находящихся под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости в учете продавца. Любые разницы между стоимостью чистых активов приобретенных предприятий и суммой вознаграждения, выплаченного Группой, учитывается в составе капитала, принадлежащего акционерам компании. Величина чистых активов дочерних предприятий и результаты их деятельности признаются с момента приобретения контроля над дочерним предприятием.

Активы, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, оцениваются по балансовой стоимости актива, передаваемого продавцом, на дату операции.

Иностранная валюта

При подготовке финансовой отчетности индивидуальных компаний операции в валюте, отличной от функциональной валюты (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

Руководство Группы приняло решение воспользоваться возможностью, предоставляемой МСФО 1 в отношении выбора способа определения первоначальной стоимости основных средств по состоянию на дату перехода на МСФО. Объекты основных средств Компании и ее дочерних предприятий, приобретенные или построенные собственными силами до 1 января 2009 года, отражаются по стоимости, определенной независимым квалифицированным оценщиком. В качестве основы для определения стоимости таких объектов основных средств была взята справедливая стоимость. В отдельных случаях, когда объекты основных средств являлись специализированными, они оценивались по амортизированной стоимости замещения. Для каждого такого объекта основных средств его стоимость определялась как текущая стоимость замещения актива функционально схожим активом. Стоимость замещения в дальнейшем корректировалась на величину накопленной амортизации, включая физический износ и функциональное и экономическое устаревание. Результаты оценки стоимости основных средств были приняты в качестве условной первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2009 года.

Объекты основных средств, приобретенные после 1 января 2009 года, отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства.

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 и приобретению разведывательного оборудования, капитализируются до момента определения результатов изысканий. 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. В случае обнаружения промышленных запасов, в отношении таких расходов проводится проверка на предмет обесценения и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как буровые платформы, трубопроводы а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях, признанных экономически эффективными, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных или нематериальных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти.

Стоимость основных средств 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 связанные 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 различный срок полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о 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 в пределах доказанных и разработанных запасов нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. 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 в соответствии с международными правилами, установленными международными инженерами-нефтяниками, 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. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств представлены следующим образом:

Здания и сооружения	2 – 100 лет
Машины и оборудование	2 – 39 лет
Транспортные средства	1 – 57 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе затрат текущего периода.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 2 года.

Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Инвестиции в 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. По методу долевого участия вложения в зависимые компании первоначально признаются в консолидированном отчете о финансовом положении по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе зависимой компании. Если доля Группы в убытках зависимой компании превышает вложения Группы в такую зависимую компанию (включая любые долгосрочные вложения, которые по сути составляют часть чистых инвестиций Группы в зависимую компанию), Группа прекращает признавать свою долю в дальнейших убытках. Дополнительные убытки признаются только в случаях, когда у Группы по закону или в соответствии с нормами делового оборота возникает обязательство возместить соответствующую долю убытков или если Группа произвела платежи от имени зависимой компании.

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 прибылях и убытках.

Для определения необходимости признания убытка от обесценения вложений Группы в зависимую компанию применяются требования МСБУ 39. При необходимости, общая балансовая стоимость вложений в зависимую компанию (включая гудвилл) тестируется на обесценение согласно МСБУ 36 «Обесценение активов» путем сопоставления возмещаемой суммы вложений (большей величины из стоимости активов в использовании 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.

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.

Инвестиции в совместную деятельность

Совместная деятельность – это договорное отношение, по которому Группа и другие стороны осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней, что подразумевает обязательное одобрение сторонами, осуществляющими совместный контроль, стратегических решений по финансовой и операционной политике, касающихся совместной деятельности.

Совместная деятельность, подразумевающая создание отдельного предприятия, в котором каждый из участников имеет определенную долю, называется совместно контролируемым предприятием.

Группа учитывает свою долю в совместно контролируемых предприятиях методом долевого участия, по которому вложения в совместную деятельность первоначально признаются по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в чистых активах совместно контролируемого предприятия.

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.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой 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, то 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 стоимостью активов в пользовании. При определении стоимости активов в пользовании, ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и рисков, присущих данному активу.

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 прибылях и убытках.

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 прибылях и убытках.

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, 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

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового актива 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 финансового актива или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

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.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, со стандартными условиями, котирующихся на активных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками.

Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в резерве по переоценке инвестиций в составе прочего совокупного дохода. В случае выбытия финансового актива, накопленные доходы и расходы, ранее признаваемые в резерве по переоценке инвестиций, отражаются в прибылях и убытках, за исключением выбытия в результате операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем, когда соответствующие накопленные доходы и расходы реклассифицируются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Векселя и облигации с фиксированными или определяемыми выплатами и фиксированными сроками погашения, которые Группа намерена и имеет возможность удерживать до срока погашения, классифицируются, как инвестиции, удерживаемые до погашения. Инвестиции, удерживаемые до погашения отражаются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, когда сумма процентного дохода является несущественной.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату финансовые активы 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 неоднократное 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
- 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 прибылях и убытках.

Если финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, признается обесцененным, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются на финансовые результаты за период.

За исключением финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, имевшем 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 суммы 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.

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.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства Группы включают в себя следующие категории: обязательства по договорам финансовой гарантии и прочие финансовые обязательства.

Обязательства по договорам финансовой гарантии

Обязательства по договорам финансовой гарантии первоначально оцениваются по справедливой стоимости и впоследствии отражаются по наибольшей из следующих величин:

- стоимость контрактных обязательств, определяемая в соответствии с МСБУ 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы»; или
- первоначальная стоимость за вычетом, в соответствующих случаях, накопленной амортизации, рассчитанной в соответствии с принципами признания выручки, изложенными ниже.

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.

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.

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 по несению данных расходов, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть процентных расходов в отчете о совокупном доходе. Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа и связанные с демонтажем, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных и разработанных запасов.

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 за период, к которому они относятся.

Пенсионные планы с установленными взносами

Предприятия Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке. Отчисления по пенсионным планам с установленными взносами производятся по мере выплаты заработной платы.

Пенсионные планы с установленными выплатами

В отношении пенсионных планов с фиксированными выплатами, стоимость предоставления выплат по плану определяется с помощью метода прогнозируемой условной единицы, при этом актуарная оценка проводится на каждую отчетную дату с немедленным признанием всех актуарных прибылей и убытков в отчете о совокупном доходе. Расходы, связанные с услугами работников, относящиеся к прошлым периодам, признаются равномерно в течение среднего периода, оставшегося до момента получения прав на выплаты по пенсионному плану.

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.

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 такого обязательства. На конец каждого отчетного периода до погашения обязательства и на дату погашения, справедливая стоимость обязательства переоценивается, и любые изменения справедливой стоимости признаются в прибылях и убытках за период.

Выручка от реализации

Выручка от реализации 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. 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.

Доходы от аренды

Доход от операционной аренды признается равномерно в течение срока аренды. Первоначальные прямые затраты, связанные с согласованием условий договора операционной аренды и его оформлением, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и относятся на расходы равномерно в течение срока аренды.

Расходы на привлечение заемных средств

Расходы на привлечение заемных средств, 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.

Операционная 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.

Активы, арендованные по договорам финансовой аренды, первоначально учитываются по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества на начало срока аренды и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей.

Соответствующие обязательства перед арендодателем отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении в качестве обязательств по финансовой аренде. Сумма арендной платы распределяется между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по аренде таким образом, чтобы получить постоянную ставку процента на остаток обязательства. Финансовые расходы отражаются в прибылях и убытках, если они непосредственно не относятся к квалифицируемым активам. В последнем случае они капитализируются в соответствии с общей политикой Группы в отношении расходов на привлечение заемных средств. Арендная плата, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

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 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, а отложенные налоговые требования – 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 сроки возмещения временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет возмещена 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.

Прибыль на акцию

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным акциям. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании на основании метода двух классов. В соответствии с данным методом, прибыль за год, приходящаяся на каждый вид акций, распределяется в соответствии с их правами участия в нераспределенной прибыли Компании. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, приходящегося на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции. Разводненная прибыль на акцию определяется путем корректировки прибыли или убытка, причитающегося владельцам обыкновенных акций, на эффект потенциального разводнения, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 2, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- контроля над предприятиями специального назначения;
- классификация инвестиции в ООО «Башнефть-Полюс» (Примечание 12);
- сроков полезного использования основных средств;
- обесценения активов;
- резерва по восстановлению окружающей среды;
- создания резервов по сомнительным долгам;
- создания резервов по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям;
- обязательств, связанных с судебными разбирательствами; и
- налогообложения.

Контроль над предприятиями специального назначения

Оценка контроля и возможности консолидации отдельных предприятий специального назначения в консолидированной финансовой отчетности требует от руководства Группы значительного профессионального суждения. Группа не имеет прямого или косвенного участия в капитале данных компаний, и в связи с этим руководство Группы на периодической основе проводит оценку статуса данных компаний.

Предприятие специального назначения консолидируется, если на основе оценки содержания взаимоотношений между данным предприятием и Группой, руководство Группы считает, что контролирует данное предприятие. Контроль над предприятием специального назначения достигается путем установления жестких ограничений на возможность руководства предприятия специального назначения принимать решения, что в свою очередь приводит к получению Группой большей части выгод от деятельности данного предприятия, доли в его чистых активах. В то же время Группа принимает на себя значительную часть рисков связанных с деятельностью предприятий специального назначения.

Классификация инвестиции в ООО «Башнефть-Полюс»

Группа владеет 74.9% долей ООО «Башнефть-Полюс» (Примечание 12). Продажа 25.1% доли в 2011 году привела к изменениям в принципах управления предприятием, предусматривающим наличие существенных полномочий второго акционера при принятии основных операционных и финансовых решений, а также назначении ключевого управляющего персонала предприятия. Руководство Группы полагает, что у Группы отсутствует контроль над деятельностью предприятия, в связи с чем считает, что контроль над предприятием существует совместно со вторым акционером, и, как следствие, классифицирует данное вложение в качестве инвестиции в совместную деятельность.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов, руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемый уровень использования активов, определяемый на основе оценки объемов производства и величины запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние окружающей среды. 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.

Обесценение активов

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 стоимости актива в пользовании. При определении эксплуатационной ценности 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 текущей 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.

Резервы по сомнительным долгам

Группа производит начисление резерва по сомнительным долгам в целях покрытия потенциальных убытков, возникающих в случае неспособности покупателей осуществить необходимые платежи. При оценке достаточности резерва по сомнительным долгам руководство учитывает текущие общеэкономические условия, сроки возникновения остатков непогашенной дебиторской задолженности, опыт Группы по списанию задолженности, кредитоспособность покупателей и изменения условий осуществления платежей. Корректировки резерва по сомнительным долгам могут производиться по результатам изменений экономической или отраслевой ситуации или финансового положения отдельных покупателей.

Резервы по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям

Группа начисляет резерв по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям. Оценка чистой цены возможной реализации производится на основе наиболее надежных данных, доступных на момент проведения такой оценки. При этом учитываются колебания цены или себестоимости товарно-материальных запасов, напрямую связанные с событиями, происходящими после отчетной даты, в той мере, в которой эти события подтверждают ситуацию, действующую по состоянию на конец отчетного периода. Корректировки резерва по устаревшим и медленно оборачиваемым материалам и запасным частям могут происходить вследствие изменения спроса и предложения на продукцию, а также изменения закупочных цен и цен реализации отдельных видов продукции.

Обязательства, связанные с судебными разбирательствами

Судебные разбирательства в отношении Группы, касающиеся широкого спектра вопросов, находятся на рассмотрении в судах. Периодически статус каждого значительного разбирательства пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Группы. Группа признает резервы в отношении незакрытых 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 уменьшения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование субъективного суждения 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 2011 ГОДА В миллионах долларов США

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ И УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЯХ

Увеличение доли владения в дочерних предприятиях

В июне 2010 года Группа приобрела дополнительные доли в своих дочерних предприятиях: 7.7% акций ОАО «Уфанефтехим» (далее «Уфанефтехим»), 0.2% акций ОАО «Новойл» (далее «Новойл»), 0.7% акций ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» (далее «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»), 5.0% акций ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез») и 0.8% акций ОАО «Башкирнефтепродукт» (далее «Башкирнефтепродукт») за суммарное денежное вознаграждение в размере 129 млн. долл. США. В результате этих приобретений эффективная доля владения Группы в ОАО «Башкирэнерго» (далее «Башкирэнерго») увеличилась на 1.5%. Превышение доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения в размере 49 млн. долл. США было признано в консолидированном отчете об изменениях в капитале как увеличение нераспределенной прибыли. Соответствующее снижение доли в чистых активах, принадлежащих неконтролирующим долям владения, составило 178 млн. долл. США.

ОАО «Система–Инвест»

9 апреля 2010 года Группа приобрела у третьей стороны 25% акций ОАО «Система-Инвест» (далее «Система-Инвест») за денежное вознаграждение в размере 202 млн. долл. США.

В результате этого приобретения, структура акционеров Системы-Инвест выглядела следующим образом:

	<u>Доля владения</u>
АФК «Система»	65%
Башнефть	25%
Третья сторона	10%
Итого	100%

Система-Инвест является юридическим лицом, которое находится под контролем АФК «Система» и которому принадлежат доли владения в Компании, Уфимском нефтеперерабатывающем заводе, Новойле, Уфанефтехиме, Уфаоргсинтезе и Башкирнефтепродукте. Система-Инвест представляет собой предприятие, используемое для проведения операций между Группой «Башнефть» и АФК «Система», и, по существу, аккумуляции неконтролирующих долей владения Компании и ее дочерних предприятий в рамках этого юридического лица. Помимо данных операций предприятие по существу не осуществляет иной операционной и экономической деятельности. Приобретение Системы-Инвест представляет собой приобретение собственных акций Компании и дополнительных долей в дочерних компаниях. Группа применяет специальный подход, который предполагает «сквозной» учет активов, обязательств, капитала, выручки и расходов Системы-Инвест в своей доле. Доля владения Компании в собственных акциях была учтена как собственные акции, выкупленные у акционеров, а увеличение доли Компании в дочерних предприятиях было учтено как увеличение Компанией своей доли владения в дочерних предприятиях.

Доля Группы в стоимости чистых активов Системы-Инвест на дату приобретения составляла 621 млн. долл. США. Превышение доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале как увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров, и нераспределенной прибыли в сумме 267 млн. долл. США и 152 млн. долл. США, соответственно. В результате приобретения неконтролирующие доли владения уменьшились на 277 млн. долл. США.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

3 декабря 2010 года Система-Инвест приобрела у третьей стороны 10% собственных акций за денежное вознаграждение в размере 120 млн. долл. США. В результате этой операции доля Группы в Системе-Инвест увеличилась с 25% до 27.78%. Превышение доли Группы в приобретенных чистых активах Системы-Инвест над долей Группы в стоимости приобретения Системой-Инвест собственных акций была признана в консолидированном отчете об изменениях в капитале как увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров, и нераспределенной прибыли в сумме 19 млн. долл. США и 11 млн. долл. США, соответственно. В результате приобретения неконтролирующие доли владения уменьшились на 30 млн. долл. США.

В результате приобретения 10% собственных акций структура акционеров Системы-Инвест выглядела следующим образом:

	<u>Доля владения</u>
АФК «Система»	72.22%
Башнефть	27.78%
Итого	<u>100.00%</u>

В мае 2011 года Система-Инвест осуществила дополнительный выпуск 28,488 акций, представляющий 28.49% собственных акций, и обменяла их на 48.22% акций Башкирэнерго, принадлежавших Башнефти, Уфанефтехиму, Новойлу и Уфимскому нефтеперерабатывающему заводу. В результате этой операции доля Группы в Системе-Инвест увеличилась с 27.78% до 49.41%. Превышение доли Группы в стоимости чистых активов Системы-Инвест над долей Группы в выбывших чистых активах Башкирэнерго было признано в консолидированном отчете Группы об изменениях в капитале как увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров, и нераспределенной прибыли в размере 212 млн. долл. США и 42 млн. долл. США, соответственно. Данная операция привела к уменьшению неконтролирующих долей владения на 1,499 млн. долл. США.

В результате этой операции структура акционеров Системы-Инвест выглядела следующим образом:

	<u>Доля владения</u>
АФК «Система»	50.59%
Башнефть	26.73%
Уфанефтехим	8.12%
Уфимский нефтеперерабатывающий завод	7.28%
Новыйл	7.28%
Итого	<u>100.00%</u>

В результате этой операции в 2011 году Группа потеряла контроль над деятельностью Башкирэнерго. Эффективная доля Группы в Башкирэнерго через инвестиции в Систему-Инвест составила 23.62% и была отражена в составе инвестиций, предназначенных для продажи, по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и балансовой стоимостью на 31 декабря 2011 года.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Баланс собственных акций Компании, выкупленных у акционеров, на 31 декабря 2010 года представлен далее:

	<u>1 января 2010 года</u>	<u>Собственные акции, выкупленные 9 апреля 2010 года</u>	<u>Собственные акции, выкупленные 3 декабря 2010 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Стоимость	-	486	52	538
Сумма превышения доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения, относящейся к собственным выкупленным акциям	-	(267)	(19)	(286)
Итого	-	219	33	252

Баланс собственных акций Компании, выкупленных у акционеров, на 31 декабря 2011 года представлен далее:

	<u>1 января 2011 года</u>	<u>Собственные акции, выкупленные 5 мая 2011 года</u>	<u>31 декабря 2011 года</u>
Стоимость	538	212	750
Сумма превышения доли Группы в приобретенных чистых активах над стоимостью приобретения, относящейся к собственным выкупленным акциям	(286)	-	(286)
Итого	252	212	464

Увеличение доли владения Группы в Компании и в ее дочерних предприятиях в результате приобретения акций Системы-Инвест представлено далее:

	<u>Эффективная доля, приобретенная 9 апреля 2010 года</u>	<u>Эффективная доля, приобретенная 3 декабря 2010 года</u>	<u>Эффективная доля, приобретенная 5 мая 2011 года</u>	<u>Итого</u>
Башнефть (собственные акции, выкупленные у акционеров)	5.19%	0.58%	4.52%	10.29%
Уфимский нефтеперерабатывающий завод	5.62%	0.62%	3.13%	9.37%
Новыйл	6.40%	0.71%	3.56%	10.67%
Уфанефтехим	4.55%	0.51%	2.53%	7.59%
Уфаоргсинтез	5.38%	0.60%	3.03%	9.01%
Башкирнефтепродукт	4.30%	0.48%	2.42%	7.20%
Башкирэнерго ¹	1.99%	0.22%	Не применимо	Не применимо

¹Компания контролировала Башкирэнерго посредством контроля над Уфимским нефтеперерабатывающим заводом, Новойлом и Уфанефтехимом.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Приобретения компаний

В рамках реализации стратегии развития розничного бизнеса Группа приобрела контрольные доли владения в следующих компаниях, осуществляющих продажу нефтепродуктов через сеть автозаправочных станций и нефтебаз: ОАО «Оренбургнефтепродукт» (далее «Оренбургнефтепродукт»), ООО «БН-Нефтепродукт» (далее «БН-Нефтепродукт»), ООО «ГП «СКОН» (далее «СКОН»).

ОАО «Оренбургнефтепродукт»

В апреле 2011 года Группа приобрела у ОАО «Русснефть» 94% акций Оренбургнефтепродукт за денежное вознаграждение в размере 119 млн. долл. США. Оренбургнефтепродукт осуществляет продажу нефтепродуктов в Оренбургской области через сеть 95 автозаправочных станций и 16 нефтебаз.

Справедливая стоимость активов и обязательств Оренбургнефтепродукта на дату приобретения представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	118
Запасы	18
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6
Авансы выданные и расходы будущих периодов	13
Денежные средства и их эквиваленты	9
	164
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(20)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(18)
	(38)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	126
Неконтролирующие доли владения, оцененные по справедливой стоимости	(7)
Стоимость приобретения	119
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	-
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	119
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(9)
Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением	110

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Оренбургнефтепродукт за период с даты приобретения до 31 декабря 2011 года составили 345 млн. долл. США, 5 млн. долл. США и 4 млн. долл. США, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2011 года, не раскрываются, так как Оренбургнефтепродукт до даты приобретения Группой не подготавливал индивидуальную финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

ООО «БН-Нефтепродукт»

31 июля 2010 года Группа приобрела у связанной стороны 49.99% долю в ОАО «Аспэк» за денежное вознаграждение в размере 123 млн. долл. США. ОАО «Аспэк» – управляющая компания Группы «Аспэк» (далее «Аспэк»), занимающейся оптовой и розничной торговлей нефтепродуктами, строительством и розничной продажей автомобилей. Автозаправочные станции и хранилища нефтепродуктов Аспэк расположены на территории Российской Федерации с центральным офисом в Республике Удмуртия. По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа признала убыток от обесценения инвестиции в Аспэк в размере 17 млн. долл. США.

В июле 2011 года ООО «Аспэк», управляющая компания Группы «Аспэк», была разделена на два предприятия: ООО «БН-Нефтепродукт» и ООО «Аспэк». В результате разделения Группа обменяла 49.99% доли в ООО «Аспэк» на 100% долю в БН-Нефтепродукте, который объединил в себе деятельность Группы «Аспэк» по оптовой и розничной продаже нефтепродуктов. Производственная база предприятия включает в себя 50 автозаправочных станций и 4 нефтебазы.

Переоценка до справедливой стоимости 49.99% доли в ООО «Аспэк», ранее принадлежащей Группе, привела к убытку в размере 17 млн. долл. США, признанному в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

Справедливая стоимость активов и обязательств БН-Нефтепродукта на дату приобретения представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	90
Запасы	70
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12
Денежные средства и их эквиваленты	6
Прочие активы	12
	190
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(12)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(76)
	(88)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	102
Справедливая стоимость принадлежащей ранее доли в зависимой компании	102
Превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых активов	-
Поступление денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	6
Итого поступление денежных средств в связи с приобретением	6

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль БН-Нефтепродукта за период с даты приобретения до 31 декабря 2011 года составили 1,239 млн. долл. США, 31 млн. долл. США и 25 млн. долл. США, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2011 года, выручка Группы составила бы 16,665 млн. долл. США, чистая прибыль за период – 1,817 млн. долл. США.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

ООО «ГП «СКОН»

В декабре 2011 года Группа приобрела 100% долю в СКОН за денежное вознаграждение в размере 39 млн. долл. США. СКОН осуществляет продажу нефтепродуктов в Свердловской области через сеть 25 автозаправочных станций и нефтебазу. В результате приобретения Группа признала превышение доли Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов над уплаченным вознаграждением в размере 4 млн. долл. США в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В результате данного приобретения Группа консолидировала основные средства в сумме 47 млн. долл. США и относящееся к данным основным средствам отложенное налоговое обязательство в размере 4 млн. долл. США.

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль СКОН с даты приобретения до 31 декабря 2011 года составили ноль долл. США.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2011 года, не раскрываются, так как СКОН до даты приобретения Группой не подготавливал индивидуальную финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Структура управления Группой основывается на трех основных направлениях деятельности (сегментах): «Добыча», «Переработка» и «Сбыт». Информация, используемая Советом директоров Группы для принятия решений в отношении распределения ресурсов и оценки результатов деятельности, построена по тому же принципу.

Основные виды деятельности каждого отчетного сегмента представлены ниже:

- «Добыча»: добывающий сегмент представлен предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой, производством и оптовой продажей сырой нефти и нефтепродуктов на экспорт и на внутренних рынках;
- «Переработка»: сегмент «Переработка» преимущественно представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой сырой нефти и прочих углеводородов; и
- «Сбыт»: сегмент «Сбыт» преимущественно представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися оптовой и розничной реализацией нефти и нефтепродуктов.

Операции дочерних предприятий и бизнес-единиц Компании, задействованных в производстве электрической и тепловой энергии, были прекращены в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года (Примечание 18). Сегментная информация, представленная ниже, не включает информацию по данной прекращенной деятельности.

Операции, связанные с производством электрической и тепловой энергии, не являются отчетным сегментом, так как они не включаются в информацию, предоставляемую Совету Директоров. Результаты этих операций были представлены в разделе «Прочий сегмент». После прекращения деятельности по производству электрической и тепловой энергии выручка прочих предприятий, включенных в раздел «Прочий сегмент», составляет менее 1% совокупной выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. В связи с этим руководство приняло решение исключить раздел «Прочий сегмент» и реклассифицировать оставшиеся суммы в прочие виды деятельности.

Отчетные сегменты «Добыча», «Переработка» и «Сбыт» связаны между собой на различных уровнях. Такая интеграция включает в себя передачу сырой нефти нефтеперерабатывающим предприятиям на переработку.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом Директоров. В основе оценки результатов деятельности сегмента лежит его прибыль до налогообложения. Руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли.

Учетная политика отчетных сегментов не отличается от учетной политики Группы, описанной в Примечании 2.

Внутрисегментное ценообразование основывается на рыночных условиях.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка</u>	<u>Сбыт</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	13,907	41	2,601	-	16,549
Межсегментная выручка	2,362	1,518	154	(4,034)	-
Финансовые доходы	45	25	4	-	74
Финансовые расходы	(505)	(3)	-	-	(508)
Амортизация	(241)	(349)	(26)	-	(616)
Доля в прибыли зависимых компаний	74	-	1	-	75
Прибыль до налогообложения	2,054	110	40	-	2,204
Расходы по налогу на прибыль	(474)	(32)	(7)	-	(513)
Капитальные затраты	1,186	326	14	-	1,526
Прочие неденежные (расходы)/доходы, нетто	(82)	(72)	8	-	(146)

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2010 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка</u>	<u>Сбыт</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	10,932	32	743	-	11,707
Межсегментная выручка	647	1,458	81	(2,186)	-
Финансовые доходы	42	21	4	-	67
Финансовые расходы	(350)	(6)	-	-	(356)
Амортизация	(181)	(398)	(18)	-	(597)
Доля в прибыли зависимых компаний	34	-	2	-	36
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1,732	172	(24)	-	1,880
(Расходы)/выгоды по налогу на прибыль	(379)	(49)	2	-	(426)
Капитальные затраты	326	144	5	-	475
Прочие неденежные доходы/(расходы), нетто	431	(57)	(56)	-	318

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Для целей принятия решений в отношении распределения ресурсов и оценки результатов деятельности сегментов все активы были распределены между отчетными сегментами.

Активы и обязательства отчетных сегментов Группы на 31 декабря 2011 года представлены ниже:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка</u>	<u>Сбыт</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	938	-	-	-	938
Активы сегментов	6,913	4,907	815	-	12,635
Межсегментные активы и исключения	<u>192</u>	<u>349</u>	<u>47</u>	<u>(588)</u>	<u>-</u>
Итого активы сегментов	<u>8,043</u>	<u>5,256</u>	<u>862</u>	<u>(588)</u>	<u>13,573</u>
Обязательства сегментов	(5,270)	(1,026)	(229)	-	(6,525)
Межсегментные обязательства и исключения	<u>(373)</u>	<u>(87)</u>	<u>(128)</u>	<u>588</u>	<u>-</u>
Итого обязательства сегментов	<u>(5,643)</u>	<u>(1,113)</u>	<u>(357)</u>	<u>588</u>	<u>(6,525)</u>

Активы и обязательства отчетных сегментов Группы на 31 декабря 2010 года представлены ниже:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка</u>	<u>Сбыт</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Инвестиции в зависимые компании	560	-	107	-	667
Активы сегментов	6,986	5,015	429	-	12,430
Межсегментные активы и исключения	<u>70</u>	<u>118</u>	<u>24</u>	<u>(212)</u>	<u>-</u>
Итого активы сегментов	<u>7,616</u>	<u>5,133</u>	<u>560</u>	<u>(212)</u>	<u>13,097</u>
Обязательства сегментов	(5,782)	(869)	(115)	-	(6,766)
Межсегментные обязательства и исключения	<u>(116)</u>	<u>(72)</u>	<u>(7)</u>	<u>195</u>	<u>-</u>
Итого обязательства сегментов	<u>(5,898)</u>	<u>(941)</u>	<u>(122)</u>	<u>195</u>	<u>(6,766)</u>

Сравнение суммы сегментных активов и обязательств с суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности Группы, представлено в таблице ниже:

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Активы сегментов	13,573	13,097
Активы Башкирэнерго	-	1,897
За вычетом: внутригрупповые активы Башкирэнерго	<u>-</u>	<u>(3)</u>
Итого активы Группы	<u>13,573</u>	<u>14,991</u>
Обязательства сегментов	(6,525)	(6,766)
Обязательства Башкирэнерго	-	(253)
За вычетом: внутригрупповые обязательства Башкирэнерго	<u>-</u>	<u>20</u>
Итого обязательства Группы	<u>(6,525)</u>	<u>(6,999)</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Регионы Российской Федерации обладают схожими экономическими условиями и уровнем законодательно-нормативного регулирования, поэтому руководство Группы решило не представлять информацию о внеоборотных активах в разрезе географических сегментов.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Дальнее зарубежье	8,147	5,309
Российская Федерация	7,068	5,672
Страны СНГ	1,334	726
Итого	16,549	11,707

Доля каждого из следующих контрагентов сегмента «Добыча» составляет более чем 10% выручки Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Выручка	% от выручки
STAR Oil (FZE)	2,814	17%

	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	Выручка	% от выручки
Litasco SA	1,634	14%
STAR Oil (FZE)	1,522	13%

6. ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Нефтепродукты	13,006	9,363
Сырая нефть	3,142	1,995
Прочая выручка	401	349
Итого	16,549	11,707

7. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Заработная плата	849	848
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	163	120
Прочие социальные налоги	50	36
Долевая компенсационная программа (Примечание 21)	23	13
Прочие вознаграждения сотрудникам	6	7
Итого	1,091	1,024

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

8. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Налог на добычу полезных ископаемых	1,754	1,108
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	163	120
Налог на имущество	57	58
Прочие социальные налоги	50	36
Прочие налоги	28	25
Итого	2,052	1,347

9. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Финансовые доходы		
Дивиденды	17	-
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	41	36
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	16	31
Итого	74	67
Финансовые расходы		
Проценты, начисленные по кредитам и займам	412	326
Премия по выкупленным облигациям	65	-
Амортизация дисконта	30	29
Прочие процентные расходы	1	1
Итого	508	356

10. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Расходы по налогу на прибыль

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Налог на прибыль текущего года	469	346
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	9	19
Текущий налог на прибыль	478	365
Расходы по отложенному налогу на прибыль	35	61
Расходы по налогу на прибыль	513	426

Ниже приведена сверка суммы налога на прибыль, рассчитанной исходя из действующей ставки налога на прибыль, и фактической суммой налога на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Прибыль до налогообложения	2,204	1,880
Налог на прибыль по ставке 20%	441	376
Налоговый эффект постоянных разниц от продажи 25.1% доли в ООО «Башнефть-Полюс»	22	-
Налоговый эффект прочих расходов и доходов, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы	41	31
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	9	19
Расходы по налогу на прибыль	513	426

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Отложенные налоговые активы и обязательства

В таблице ниже представлено движение отложенных налоговых активов и обязательств:

	1 января 2011 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Приобре- тение дочерних предприятий	Выбытие дочерних предприятий	Эффект пересчета в валюту представ- ления	31 декабря 2011 года
Основные средства	1,059	72	36	(194)	(46)	927
Инвестиции	92	16	-	1	(8)	101
Запасы	9	(27)	-	2	2	(14)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	25	8	-	13	(3)	43
Резерв по восстановлению окружающей среды	(48)	(16)	-	-	4	(60)
Резервы	(15)	(10)	-	2	2	(21)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13)	(17)	-	-	3	(27)
Прочее	(10)	4	-	5	(1)	(2)
Итого	1,099	30	36	(171)	(47)	947

	1 января 2010 года	Отражено в составе прибылей и убытков	Эффект пересчета в валюту представления	31 декабря 2010 года
Основные средства	1,127	(60)	(8)	1,059
Инвестиции	(3)	95	-	92
Запасы	(7)	16	-	9
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	25	-	25
Резерв по восстановлению окружающей среды	(46)	(2)	-	(48)
Резервы	(1)	(14)	-	(15)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9)	(4)	-	(13)
Прочее	(10)	-	-	(10)
Итого	1,051	56	(8)	1,099

По состоянию на 31 декабря 2011 года отложенные налоговые требования в размере 7 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 7 млн. долл. США) не были признаны в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, в связи с тем, что будущих налоговых прибылей будет недостаточно для зачета данных требований.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Пере- работка	Сбыт	Прочее	Итого
Стоимость приобретения / условная первоначальная стоимость					
Остаток на 1 января 2010 года	3,643	4,819	391	1,682	10,535
Строительство и приобретения	297	139	5	132	573
Выбытия	(24)	(50)	(2)	(13)	(89)
Эффект пересчета в валюту представления	(28)	(37)	(3)	(13)	(81)
Остаток на 31 декабря 2010 года	3,888	4,871	391	1,788	10,938
Приобретение дочерних предприятий (Примечание 4)	-	-	255	-	255
Выбытие Башкирэнерго (Примечание 18)	-	-	-	(2,004)	(2,004)
Выбытие Башнефть-Полюс (Примечание 12)	(652)	-	-	-	(652)
Выбытие прочих дочерних предприятий и предприятий специального назначения	(3)	(3)	-	-	(6)
Строительство и приобретения	1,171	320	14	12	1,517
Выбытия	(87)	(26)	(2)	-	(115)
Эффект пересчета в валюту представления	(278)	(286)	(48)	204	(408)
Остаток на 31 декабря 2011 года	4,039	4,876	610	-	9,525
Накопленная амортизация и обесценение					
Остаток на 1 января 2010 года	(173)	(363)	(21)	(111)	(668)
Амортизационные отчисления	(188)	(397)	(22)	(115)	(722)
Выбытия	3	9	-	1	13
Обесценение	(12)	(3)	(2)	-	(17)
Эффект пересчета в валюту представления	2	4	1	1	8
Остаток на 31 декабря 2010 года	(368)	(750)	(44)	(224)	(1,386)
Выбытие Башкирэнерго (Примечание 18)	-	-	-	291	291
Выбытие прочих дочерних предприятий и предприятий специального назначения	1	2	-	-	3
Амортизационные отчисления	(238)	(348)	(27)	(39)	(652)
Выбытия	3	7	-	-	10
Эффект пересчета в валюту представления	45	71	3	(28)	91
Остаток на 31 декабря 2011 года	(557)	(1,018)	(68)	-	(1,643)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2010 года	3,470	4,456	370	1,571	9,867
На 31 декабря 2010 года	3,520	4,121	347	1,564	9,552
На 31 декабря 2011 года	3,482	3,858	542	-	7,882

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

На 31 декабря 2011 года основные средства с остаточной стоимостью 191 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 214 млн. долл. США) были переданы в залог в качестве обеспечения банковских кредитов Группы.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Остаток на 1 января 2010 года	231
Амортизация дисконта	29
Увеличение обязательств	3
Изменения в оценке существующих обязательств	(29)
Эффект пересчета в валюту представления	(3)
Остаток на 31 декабря 2010 года	231
Амортизация дисконта	30
Увеличение обязательств	1
Изменения в оценке существующих обязательств	62
Выбытие основных средств	(15)
Эффект пересчета в валюту представления	(14)
Остаток на 31 декабря 2011 года	295

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части резерва по восстановлению окружающей среды:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Краткосрочная часть	-	14
Долгосрочная часть	295	217
Итого	295	231

Обязательства Группы преимущественно относятся к консервации и ликвидации нефтяных скважин, трубопроводов и прочих объектов нефтегазовой инфраструктуры, а также восстановлению окружающей среды. Ключевые допущения, сделанные при оценке резерва по восстановлению окружающей среды, были следующими:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Ставка дисконтирования	9.49%	12.38%
Уровень инфляции	2.55%-10.09%	2.25%-10.81%

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на настоящий момент.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

12. ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года		Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
	Инвестиции в зависимые компании	Инвестиции в совместную деятельность	Инвестиции в зависимые компании
Остаток на начало года	667	-	-
Реклассифицировано из инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	545
Приобретено в течение года	-	-	123
Приобретение контрольной доли в БН-Нефтепродукт	(119)	-	-
Потеря контрольной доли владения в дочернем предприятии	-	351	-
Доля в прибыли после приобретения	75	-	36
Обесценение	-	-	(17)
Эффект пересчета в валюту представления	(26)	(10)	(20)
Остаток на конец года	597	341	667

Совместная деятельность

27 декабря 2011 года Группа заключила соглашение с ОАО «Лукойл» в отношении разработки месторождения им. Р. Требса и А. Титова, в рамках которого Группа продала ОАО «Лукойл» 25.1% долю в ООО «Башнефть-Полюс» (далее «Башнефть-Полюс») за денежное вознаграждение в размере 153 млн. долл. США и подписала соглашение о совместной деятельности. Несмотря на то, что Группа владеет 74.9% долей в Башнефть-Полюс, эта инвестиция классифицируется в составе инвестиции в совместную деятельность (Примечание 3).

В рамках организации совместной деятельности Группа выдала займ Башнефть-Полюс в размере 171 млн. долл. США с годовой процентной ставкой 8.25%, погашение которого ожидается после начала промышленной эксплуатации месторождения им. Р. Требса и А. Титова, и реализовала геологоразведочные активы за денежное вознаграждение в размере 60 млн. долл. США. Прибыль, полученная от данной операции, составила ноль долл. США.

На дату реклассификации инвестиции стоимость оставшейся у Группы доли владения приблизительно равна справедливой стоимости.

На дату реклассификации инвестиции балансовая стоимость активов и обязательств ООО «Башнефть-Полюс» была следующей:

	27 декабря 2011 года
АКТИВЫ	
Геологоразведочные активы	60
Лицензия на месторождение им. Р. Требса и А. Титова	592
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19
Денежные средства и их эквиваленты	111
	782
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(118)
Займы	(171)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(24)
	(313)
Стоимость чистых активов на дату утраты контроля	469

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Финансовый результат от продажи доли в Башнефть-Полюс представлен ниже:

	<u>27 декабря 2011 года</u>
Полученное вознаграждение	153
За вычетом: балансовая стоимость 25.1% доли Группы в чистых активах	<u>(118)</u>
Прибыль от продажи доли владения	<u>35</u>

В результате данной транзакции Группа признала расход по налогу на прибыль в размере 31 млн. долл. США.

В таблице ниже представлена сверка балансовой стоимости Башнефть-Полюс до выбытия и балансовой стоимости оставшейся у Группы доли владения в компании, учтенной по методу долевого участия:

	<u>27 декабря 2011 года</u>
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	469
За вычетом: балансовая стоимость 25.1% доли Группы в чистых активах	<u>(118)</u>
Балансовая стоимость инвестиции, учитываемой по методу долевого участия	<u>351</u>

С даты признания «Башнефть-Полюс» в качестве совместной деятельности до 31 декабря 2011 года предприятие не осуществляло существенных операций.

Ниже представлена общая финансовая информация о совместной деятельности:

	<u>31 декабря 2011 года</u>
Внеоборотные активы	692
Оборотные активы	63
Долгосрочные обязательства	<u>(281)</u>
Краткосрочные обязательства	<u>(19)</u>
Чистые активы	<u>455</u>
Доля Группы в чистых активах совместной деятельности	<u>341</u>

По состоянию на 31 декабря 2011 года доля Группы в обязательствах капитального характера совместной деятельности составляет 15 млн. долл. США.

Зависимые компании

Группа владеет 38.5% акций ОАО «Белкамнефть» (далее «Белкамнефть») – компании, осуществляющей добычу сырой нефти. На 31 декабря 2009 года инвестиции Группы в 38.5% акций Белкамнефти были классифицированы как инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, так как Группа не имела возможности оказывать значительное влияние на операционную и финансовую деятельность компании. 23 апреля 2010 года АФК «Система» (материнская компания Группы) приобрела 49% акций ОАО «Русснефть» (материнская компания Белкамнефти). В результате этой операции Группа получила возможность оказывать значительное влияние на Белкамнефть, и инвестиция в Белкамнефть была реклассифицирована из инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании. Сумма превышения справедливой стоимости инвестиции над балансовой стоимостью в размере 477 млн. долл. США была признана в отчете о совокупном доходе как прибыль от реклассификации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, в инвестиции в зависимые компании.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

31 июля 2010 года Группа приобрела у связанной стороны 49.99% долю в ОАО «Аспэк» за денежное вознаграждение в размере 123 млн. долл. США. ОАО «Аспэк» является управляющей компанией Группы «Аспэк» («Аспэк»), занимающейся розничной и оптовой продажей нефтепродуктов, строительством и розничной продажей автомобилей. Заправочные станции и нефтебазы Аспэка расположены на территории Российской Федерации, управляющая компания находится в Республике Удмуртия. По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа признала убыток от обесценения инвестиции в Аспэк в сумме 17 млн. долл. США. 1 июля 2011 года в рамках реорганизации Группы «Аспэк», Группа обменяла 49.99% долю в ООО «Аспэк» на 100% долю в БН-Нефтепродукт (Примечание 4).

Ниже представлена общая финансовая информация о зависимых компаниях:

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Всего активы	2,553	2,903
Всего обязательства	(445)	(567)
Чистые активы	2,108	2,336
Доля Группы в чистых активах зависимых компаний	811	923
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2011 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2010 года</u>
Всего выручка	1,422	1,514
Всего прибыль за год	198	138
Доля Группы в прибыли зависимых компаний	75	36

13. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Долгосрочные инвестиции		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	155	217
Займы, выданные совместным предприятиям, учитываемые по амортизированной стоимости	166	-
Итого	321	217
Краткосрочные инвестиции		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	668	665
Инвестиции в Башкирэнерго, предназначенные для продажи	398	-
Депозиты	4	11
Прочие финансовые активы	3	-
Итого	1,073	676

По состоянию на 31 декабря 2011 года долгосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляют собой инвестиции в корпоративные облигации, не котирующиеся на активном рынке, с годовой процентной ставкой 6.0% и датой погашения в 2015 году.

По состоянию на 31 декабря 2010 года долгосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, были представлены векселями с годовой процентной ставкой 5% и сроком погашения в 2012 году.

По состоянию на 31 декабря 2011 года долгосрочные займы, выданные совместным предприятиям и учитываемые по амортизированной стоимости, представлены займом, выданным Башнефть-Полюс с годовой процентной ставкой 8.25%. Погашение данного займа ожидается после начала промышленной эксплуатации месторождения им. Р. Требса и А. Титова.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

По состоянию на 31 декабря 2011 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, представляют собой векселя и займы выданные с годовыми процентными ставками от 3.5% до 8.3% (31 декабря 2010: от 3.5% до 8.3%).

Инвестиции в Башкирэнерго, предназначенные для продажи, на 31 декабря 2011 года представляют собой долю Группы в инвестициях Системы-Инвест в Башкирэнерго (Примечание 4). Данная инвестиция была учтена по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и балансовой стоимостью на 31 декабря 2011 года.

Краткосрочные депозиты по состоянию на 31 декабря 2011 года представляют собой депозиты с годовыми процентными ставками от 3.0% до 8.75% (31 декабря 2010 года: от 7.5% до 14.5%).

14. ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Запасы, которые будут использованы в производстве не ранее, чем через 12 месяцев		
Катализаторы	62	44
Сырье и прочие запасы	-	6
Итого	<u>62</u>	<u>50</u>
Запасы, которые будут использованы в производстве в течение 12 месяцев		
Нефтепродукты	455	333
Сырая нефть	16	7
Сырье и прочие запасы	303	335
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	(26)	(50)
Итого	<u>748</u>	<u>625</u>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть), признанная в качестве расходов отчетного периода, составила 354 млн. долл. США (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 291 млн. долл. США). По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 годов Группа не имеет запасов, оцененных по чистой стоимости реализации.

15. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2011 года прочие внеоборотные активы представлены долгосрочной дебиторской задолженностью в размере 3 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 3 млн. долл. США), за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 12 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 24 млн. долл. США).

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Торговая дебиторская задолженность	505	545
Прочая дебиторская задолженность	69	72
Итого	<u>574</u>	<u>617</u>
За вычетом резерва по сомнительным долгам	(65)	(94)
Итого	<u>509</u>	<u>523</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы составляет 5-10 дней. В течение данного срока проценты по дебиторской задолженности не начисляются. 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 2011 года доля пяти крупнейших контрагентов Группы в общем остатке дебиторской задолженности составляла 71.3% (31 декабря 2010 года: 67.9%). 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 торговой и прочей дебиторской задолженности со сроками возникновения более 30 дней, исходя из оценочной доли 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 2011 года		31 декабря 2010 года	
	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение
Непросроченная	456	-	444	-
Просроченная до 30 дней	14	-	25	-
Просроченная от 31 до 90 дней	22	(1)	26	(6)
Просроченная от 91 до 180 дней	9	-	13	(5)
Просроченная от 181 до 365 дней	9	(4)	27	(24)
Просроченная более 365 дней	64	(60)	82	(59)
Итого	574	(65)	617	(94)

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Остаток на начало года	94	72
Отражено в составе прибылей и убытков	41	27
Выбытие дочерних предприятий	(36)	-
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	(29)	(5)
Эффект пересчета в валюту представления	(5)	-
Остаток на конец года	65	94

В состав резерва по сомнительным долгам входит специальный резерв в отношении торговых и прочих дебиторов, находящихся в процессе ликвидации или банкротства, в сумме 41 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 25 млн. долл. США). Величина начисленного резерва представляет собой разницу между суммой этой дебиторской задолженности и величиной ожидаемых денежных поступлений. У Группы нет залогового обеспечения в отношении данных сумм.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Депозиты до востребования	472	549
Расчетные счета	409	518
Итого	881	1,067

По состоянию на 31 декабря 2011 года депозиты до востребования представлены банковскими депозитами в рублях с годовыми процентными ставками от 0.1% до 8.3% (31 декабря 2010 года: от 0.5% до 2.7%). По состоянию на 31 декабря 2010 года депозиты до востребования были также представлены банковскими депозитами в долларах США с годовыми процентными ставками от 0.1% до 0.2%. Сроки погашения по данным депозитам 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 в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже В+.

18. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Выбытие Башкирэнерго

5 мая 2011 года Башнефть, Уфанефтехим, Новойл и Уфимский нефтеперерабатывающий завод обменяли принадлежащую им 48.22% долю в Башкирэнерго на 28.49% долю в Системе-Инвест (Примечание 4). В результате данной операции возможность осуществлять контроль над деятельностью Башкирэнерго перешла к ОАО АФК «Система», контролирующему акционеру Системы-Инвест, и с этой даты Группа прекратила консолидировать Башкирэнерго. Доля Группы в инвестициях Системы-Инвест в Башкирэнерго была классифицирована в качестве инвестиции, имеющейся в наличии для продажи (Примечание 13).

Результаты деятельности и чистый денежный поток Башкирэнерго представлены ниже:

	Период, закончившийся 5 мая 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Выручка	1,049	2,084
Производственные и операционные расходы	(791)	(1,679)
Амортизация	(39)	(114)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(31)	(96)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(27)	(74)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто	(6)	14
Прибыль от операционной деятельности	155	135
Финансовые расходы	(1)	(1)
Прибыль до налогообложения	154	134
Расходы по налогу на прибыль	(30)	(42)
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД ОТ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	124	92
Принадлежащая:		
Акционерам материнской компании	44	36
Неконтролирующим долям владения	80	56
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	49	192
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(35)	(98)
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(3)	(94)
Итого	11	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

На дату выбытия активы и обязательства Башкирэнерго были представлены следующим образом:

	<u>5 мая 2011 года</u>
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	32
Торговая и прочая дебиторская задолженность	227
Авансы выданные и расходы будущих периодов	15
Прочие налоги к возмещению	78
Запасы	49
Прочие оборотные активы	<u>6</u>
Внеоборотные активы	
Основные средства	1,713
Авансы на приобретение основных средств	143
Прочие внеоборотные активы	<u>10</u>
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(104)
Авансы полученные	(50)
Прочие налоговые обязательства	(75)
Прочие краткосрочные обязательства	<u>(11)</u>
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	(51)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>(33)</u>
Выбывшие чистые активы	<u>1,949</u>

Результат от выбытия Башкирэнерго

	<u>5 мая 2011 года</u>
Выбывшие чистые активы	(1,949)
Неконтролирующие доли владения	<u>1,265</u>
	<u>(684)</u>
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	212
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях	234
Увеличение доли владения в прочих активах и обязательствах Системы-Инвест	(188)
Балансовая стоимость 23.62% доли Группы в инвестициях Системы-Инвест в Башкирэнерго, учтенная по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и балансовой стоимости	<u>468</u>
Превышение увеличения долей владения Компании в дочерних предприятиях над внесенным вознаграждением, признанное в составе нераспределенной прибыли	<u>42</u>
Чистый отток денежных средств в связи с выбытием дочернего предприятия	<u>(32)</u>

Оборот Группы с Башкирэнерго, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении в составе продолжающейся деятельности, представлен ниже:

	<u>Период, закончившийся 5 мая 2011 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2010 года</u>
Выручка	13	44
Производственные и операционные расходы	(172)	(406)
Прочие операционные расходы, нетто	(9)	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

19. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
170,169,754 обыкновенных акций, номиналом 1 рубль	64	64
34,622,686 привилегированных акций, номиналом 1 рубль	13	13
Итого	77	77

Номинальная величина уставного капитала была скорректирована на эффект гиперинфляции с даты выпуска акций до 31 декабря 2002 года.

Дивиденды и нераспределенная прибыль

Обыкновенные акции Компании дают право их держателям на один голос (на акцию) на собрании акционеров Компании и право на получение дивидендов, по мере их утверждения.

Привилегированные акции дают право их держателям на получение некумулятивных дивидендов, величина которых утверждается по усмотрению руководства Компании или при объявлении дивидендов по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров, в случае, если Компанией были объявлены дивиденды. В случае если дивиденды не были объявлены, привилегированные акции наделяют их владельцев правом голоса, аналогичным праву владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

29 июня 2010 года Компания объявила дивиденды в размере 3.54 долл. США на одну акцию на общую сумму 725 млн. долл. США, которые были полностью выплачены в период с 29 июня 2010 года по 31 декабря 2010 года.

17 декабря 2010 года Компания объявила дивиденды в размере 3.40 долл. США на одну акцию на общую сумму 696 млн. долл. США, 73 млн. долл. США из них не были оплачены на 31 декабря 2010 года.

29 июня 2011 года Компания объявила дивиденды в размере 4.65 долл. США на одну акцию на общую сумму 952 млн. долл. США, 8 млн. долл. США из них не были оплачены на 31 декабря 2011 года.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы, составленной в соответствии с МСФО.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли, приходящейся на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании. Прибыль от продолжающейся и прекращенной деятельности, принадлежащая владельцам простых акций Компании за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила 1,381 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 1,178 млн. долл. США). Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, составило 152,275,527 штук (31 декабря 2010 года: 162,295,807). Собственные акции Компании, признанные в связи с владением Системой-Инвест долей в Группе, вычитались из общего количества акций в обращении при расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

20. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 декабря 2011 года		31 декабря 2010 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства				
Необеспеченные займы с фиксированной ставкой	7.75%-8.95%	2,403	11.9%-12.0%	1,466
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	9.35%	310	-	-
Обеспеченные займы с плавающей ставкой	Libor 1M +1.55%	248	-	-
Обеспеченные займы с фиксированной ставкой	16.0%	4	16.0%	19
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	-	-	12.5%	1,633
Итого		2,965		3,118
Краткосрочные обязательства				
Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	12.5%	355	-	-
Текущая часть обеспеченных займов с плавающей ставкой	Libor 1M +1.55%	50	-	-
Текущая часть обеспеченных займов с фиксированной ставкой	16.0%	15	16.0%	14
Краткосрочные необеспеченные займы с фиксированной ставкой	-	-	3.6%-7.2%	773
Краткосрочные обеспеченные займы с фиксированной ставкой	-	-	4.5%-20.0%	8
Итого		420		795

Необеспеченные облигационные займы

22 декабря 2009 года Группа выпустила 50,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 руб. за штуку. С даты выпуска до 21 декабря 2012 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 12.5%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в декабре 2012 года, тогда же держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. В октябре 2011 года Группа осуществила свое право по досрочному выкупу облигаций, в результате чего 38,496,306 облигаций были выкуплены за 1,050 руб. за облигацию. Превышение стоимости выкупа над номинальной стоимостью облигаций в размере 65 млн. долл. США было признано в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

В декабре 2011 года Группа выпустила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 руб. за штуку. С даты выпуска до 6 декабря 2013 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 9.35%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в декабре 2013 года, тогда же держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

Обеспеченные займы

На 31 декабря 2011 года обеспеченный займ с плавающей процентной ставкой деноминирован в долларах США и подлежит погашению равными долями, с сентября 2012 года по сентябрь 2014 года. Займ обеспечен залогом прав требования на выручку по договорам на поставку сырой нефти на экспорт.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Необеспеченные займы

На 31 декабря 2011 года необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой деноминированы в рублях и были получены от различных кредиторов (31 декабря 2010 года: деноминированы в рублях и долларах США). Займы подлежат погашению в период с 2013 по 2018 год (31 декабря 2011 года: с 2011 по 2017).

21. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Обязательства по планам с установленными выплатами	15	37
Долгосрочная часть долевой компенсационной программы	9	9
Прочие долгосрочные обязательства	-	3
Итого	24	49

Планы с установленными выплатами

Для сотрудников Группы действуют несколько нефондированных планов с установленными выплатами. Согласно данным планам, сотрудники имеют право на определенные льготы в соответствии с условиями Коллективного договора (такие как: премия при выходе на пенсию, премия к юбилею, возмещение расходов на похороны).

Долевая компенсационная программа

В 2010 году Компания внедрила долевой компенсационный план для ключевого управленческого персонала Группы. В соответствии с условиями плана, премируемые сотрудники вправе получать денежные средства в соответствии с количеством условных акций, закрепленных за сотрудником. При этом цена условной акции определяется независимым оценщиком на каждую установленную дату. Программа состоит из трех этапов и действует в течение 2010-2012 годов. Обязательства, связанные с долевой компенсационной программой, представлены ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Остаток на начало года	13	-
Расходы по правам на компенсационные выплаты, предоставленные за год	23	13
Выплаченные в течение года	(6)	-
Эффект пересчета в валюту представления	(2)	-
Остаток на конец года	28	13

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части долевой компенсационной программы:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Краткосрочная часть (Примечание 22)	19	4
Долгосрочная часть	9	9
Итого	28	13

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

22. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Финансовые обязательства		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	559	474
Проценты к уплате	<u>6</u>	<u>21</u>
Нефинансовые обязательства		
Задолженность по оплате труда и начисленный резерв под неиспользованные отпуска	142	160
Краткосрочная часть долевого компенсационной программы (Примечание 21)	<u>19</u>	<u>4</u>
Итого	<u>726</u>	<u>659</u>

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленных услуг составляет 36 дней (31 декабря 2010 года: 35 дней). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

23. НАЛОГИ

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Прочие налоги к возмещению		
Налог на добавленную стоимость	370	285
Таможенные пошлины	348	252
Прочие налоги	<u>168</u>	<u>148</u>
Итого	<u>886</u>	<u>685</u>
Прочие налоговые обязательства		
Налог на добавленную стоимость	115	120
Налог на добычу полезных ископаемых	147	103
Акциз	145	51
Прочие налоги	<u>59</u>	<u>44</u>
Итого	<u>466</u>	<u>318</u>

24. РЕЗЕРВЫ

Резервы на 31 декабря 2011 года включают в себя 80 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 83 млн. долл. США), относящиеся к судебным разбирательствам в отношении Группы. Изменение резервов признано в составе прочих операционных расходов. Ожидается, что остаток на 31 декабря 2011 года будет погашен в течение 2012 года. Руководство Группы полагает, что в результате данных судебных разбирательств Группа не понесет существенных расходов, превышающих величину резерва на 31 декабря 2011 года.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, сальдо расчетов со связанными сторонами было представлено следующим образом:

	Задолженность связанных сторон	
	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Система-Инвест	698	786
Прочие компании Группы «Система»	471	118
Зависимые компании и совместная деятельность	173	-
Итого	1,343	904

	Задолженность перед связанными сторонами	
	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Зависимые компании и совместная деятельность	29	-
Компании Группы «Система»	19	44
Прочие	-	16
Итого	48	60

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит погашению путем взаимозачета, либо оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

В результате обмена доли в Башкирэнерго на долю в Системе-Инвест, являющейся обществом под общим контролем (Примечание 4), данные, представленные в таблице ниже, включают операции с Башкирэнерго с момента его выбытия до 31 декабря 2011 года.

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Система-Инвест		
Дивиденды объявленные	95	275
Займы выданные	-	1,661
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	-	607
Доходы по процентам	29	29
Прочие компании и связанные стороны Группы «Система»		
Дивиденды объявленные	476	753
Займы выданные	-	290
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	-	290
Продажа товаров и услуг	64	32
Покупка товаров и услуг	390	26
Приобретение основных средств	27	55
Доходы по процентам	5	10
Дивиденды полученные	17	-
Приобретение дочерних предприятий	119	-
Зависимые компании и совместная деятельность Группы		
Продажа товаров и услуг	498	425
Покупка товаров и услуг	2	-
Ключевой управленческий персонал		
Приобретение зависимой компании	-	123
Прочие связанные стороны		
Продажа товаров и услуг	111	323

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, Группа перечислила 30 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 19 млн. долл. США) в качестве пожертвования в благотворительный фонд «Система», являющийся связанной стороной Группы.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Заработная плата	24	42
Долевая компенсационная программа	6	4
Итого	30	46

По состоянию на 31 декабря 2011 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 4 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 34 млн. долл. США).

26. 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 OIBDA. Группа определяет сумму чистого долга как сумму всех займов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а OIBDA - как прибыль от операционной деятельности, скорректированную на амортизацию. Так как МСФО не содержит определения OIBDA и суммы чистого долга, методы расчета данных показателей, применяемые Группой, могут существенно отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Коэффициент финансового левериджа Группы представлен следующим образом:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Сумма чистого долга	2,504	2,846
OIBDA	3,192	2,732
Соотношение чистого долга к OIBDA	0.78	1.04

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Основные категории финансовых инструментов

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты	881	1,067
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	509	523
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	989	882
Инвестиции в Башкирэнерго, предназначенные для продажи	398	-
Прочие финансовые обязательства	3	-
Депозиты	4	11
Итого финансовые активы	2,784	2,483
Финансовые обязательства		
Кредиты и займы	3,385	3,913
Торговая и прочая кредиторская задолженность	565	495
Задолженность по выплате дивидендов	8	73
Итого финансовые обязательства	3,958	4,481

Ценовой риск

Ценовой риск – это риск или неопределенность, возникающая в результате возможного изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, и их влияние на будущие показатели деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Группы, а также вызвать снижение объема экономически обоснованных резервов, доступных для транспортировки и переработки компаниями Группы и, в конечном итоге, может повлиять на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам. Группа централизованно управляет общей стратегией в области производства и реализации сырой нефти и сопутствующих продуктов.

Финансовые инструменты Группы подвержены следующим основным рискам: валютный риск и риск ликвидности.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, деноминированных в российских рублях и долларах США. Группа не использует деривативы для снижения подверженности валютному риску.

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств, деноминированных в долларах США, по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года представлена следующим образом:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Активы		
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	345	293
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	155	-
Денежные средства и их эквиваленты	35	430
Итого активы	535	723
Обязательства		
Займы и кредиты	298	201
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6	3
Итого обязательства	304	204

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

В приведенной ниже таблице представлено увеличение прибыли Группы до налогообложения при укреплении курса доллара США по отношению к российскому рублю на 10%. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности, процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода. В анализ были включены только монетарные статьи по состоянию на конец отчетного периода, выраженные в соответствующей валюте.

	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Увеличение прибыли до налогообложения	23	52

Эффект от аналогичного укрепления рубля по отношению к доллару США 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 таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2011 года. Таблица включает 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.

	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	2,403	3,364	104	104	2,156	1,000
Обеспеченные займы	317	330	11	61	258	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	665	770	37	394	339	-
Задолженность по выплате дивидендов	8	8	8	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	565	565	565	-	-	-
Итого	3,958	5,037	725	559	2,753	1,000

В таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2010 года. Таблица включает 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.

	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	2,239	3,430	111	874	704	1,741
Обеспеченные займы	41	46	9	9	28	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	1,633	2,051	103	103	1,845	-
Задолженность по выплате дивидендов	73	73	73	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	495	495	495	-	-	-
Итого	4,481	6,095	791	986	2,577	1,741

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имела в своем распоряжении следующие кредитные линии:

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	1,941	948
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	<u>(1,213)</u>	<u>(56)</u>
Итого доступные кредитные ресурсы	<u>728</u>	<u>892</u>

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок связан с вероятностью изменений в стоимости финансовых инструментов в связи с изменениями процентных ставок. В таблице ниже представлен анализ чувствительности результатов Группы к изменению плавающей процентной ставки LIBOR на 1% годовых, которое окажет влияние на результаты деятельности. Данный анализ проводится на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату существовала в течение всего отчетного периода.

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2011 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2010 года</u>
Прибыль/Убыток	3	-

27. 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.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года балансовая стоимость всех значительных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций, имеющих балансовую стоимость 668 млн. долл. США и справедливую стоимость 650 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: балансовая стоимость 1,633 млн. долл. США и справедливая стоимость 1,518 млн. долл. США).

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из следующих причин: (1) краткосрочной природы финансовых активов и обязательств, (2) процентные ставки по займам выданным приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных долговых инструментов, (3) процентные ставки по долгосрочным обязательствам приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных инструментов, так как основная часть кредитов и займов была получена в 2010 и 2011 годах.

Группа не имеет каких-либо финансовых инструментов, которые были бы оценены после первоначального признания по справедливой стоимости.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

28. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2011 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 192 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 176 млн. долл. США). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2012 года.

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. Также Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2060 года.

Сумма расходов по арендой плате за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила 37 млн. долл. США (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года: 37 млн. долл. США).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	<u>31 декабря 2011 года</u>	<u>31 декабря 2010 года</u>
В течение одного года	32	37
От одного до пяти лет	103	105
В последующие годы	475	514
Итого	<u>610</u>	<u>656</u>

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 2011 года приблизительно 550 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 184 млн. долл. США).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2011 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 40 млн. долл. США (31 декабря 2010 года: 50 млн. долл. США). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную.

Страхование

Страховая отрасль в Российской Федерации находится в стадии развития и многие формы страховой защиты, доступные на развитых рынках, не доступны для Группы.

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Существуют риски существенного негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, а также при нанесении ущерба третьей стороне, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Макроэкономическая среда в Российской Федерации

Рынки развивающихся стран, включая Российскую Федерацию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или увеличение уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Российской Федерации.

Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Российской Федерации, по-прежнему подвержены быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные проблемы, с которыми сталкиваются компании, осуществляющие деятельность в Российской Федерации. Будущее направление развития страны в большой степени зависит от экономической, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Мировая финансовая система продолжает испытывать серьезные проблемы. Во многих странах снизились темпы экономического роста. Также возросла неопределенность в отношении кредитоспособности нескольких государств Еврoзоны и финансовых институтов, несущих существенные риски по суверенным долгам таких государств. Эти проблемы могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики страны, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

В связи с тем, что Российская Федерация добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ, которые в 2011 и 2010 годах были подвержены значительным колебаниям.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА В миллионах долларов США

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Облигационный займ

17 февраля 2012 года Группа разместила 10,000,000 неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 руб. за штуку подлежащих погашению в 2022 году. Ставка купона установлена в размере 9.0% в течение трехлетнего периода. Пересмотр процентной ставки состоится в феврале 2015 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

Лицензии на добычу в Ненецком автономном округе

21 февраля 2012 года Группа была признана победителем аукционов на право геологического изучения, поиска, разведки и добычи углеводородного сырья на Янгарейскому и Сабриягинскому участкам недр в Ненецком автономном округе. Общая стоимость приобретенных лицензий составила 152 млн. долл. США.

Реорганизация Группы

11 марта 2012 года Совет Директоров Компании одобрил план реорганизации Группы через присоединение дочерних предприятий Уфанефтехим, Новойл, Уфимский НПЗ, Башкирнефтепродукт и Оренбургнефтепродукт к Компании. Акции дочерних предприятий подлежат конвертации в акции Компании. Реорганизация должна быть одобрена на собраниях акционеров предприятий Группы.

ПРИЛОЖЕНИЕ К

ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ

эмитента эмиссионных ценных бумаг

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по
облигациям эмитента)**

Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"

за 2 квартал 2012 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

Полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

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

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

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не сформирован

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Ильясов Владимир Ахметович	1967

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

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

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

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Производительность труда		
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.13	0.31
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.01	0.01
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.47	2.3
Уровень просроченной задолженности, %	9	7.5

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета:

Нет

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

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Задолженность по отношению к собственному капиталу является незначительной, т.е. менее 50%.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	358 687
из нее просроченная	2 273
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	76 880
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	30 010
из нее просроченная	2 273
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	251 797
из нее просроченная	

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.

Кредиторская задолженность 2 273 тыс. руб. просрочена по условиям договоров.

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: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д.30**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Сумма задолженности: **244 989**

тыс. руб.

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

Кредиторская задолженность участникам по выплате доходов 244 989 тыс. руб

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	50 000 000
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	50 000 000

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

Наименование обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ОАО «АНК «Башнефть» («Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башнефть».**

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

азмер 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

азмер 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, предоставившем обеспечение, (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

III. Подробная информация об 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 "Геонефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *05.05.2003*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО "Геонефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *05.05.2003*

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: *1035615376620*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *05.05.2003*

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №18 по Оренбургской области*

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17*

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

Телефон: *8 (34794) 2-70-35*

Факс: *8 (34794) 2-70-35*

Адреса электронной почты не имеет

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5638023400

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД: **11.10.11**

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: : **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	683 385	661 707
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	92	91

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение, не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование статьи затрат	2012, 6 мес.
Сырье и материалы, %	
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	29.6
Топливо, %	
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	
Отчисления на социальные нужды, %	
Амортизация основных средств, %	9.7
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	60.6
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	
обязательные страховые платежи, %	

представительские расходы, %	
иное, %	
услуги аудитора	0.1
служебные командировки	
страхование ОПО	
экологическая паспортизация	
проект санитарно-защитной зоны	
утилизация шлама	
рекультивация земель	
подключение к программе ""Контур-Экстерн"	
услуги газоспасательного отряда	
гос.экспертиза на оперативный подсчет запасов 6-ГР	
аренда помещения с.Репино	
лицензии	
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	140.2

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившем 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 6 мес. 2012 г.

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

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

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

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

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат лицу, предоставившему обеспечение, либо подконтрольным ему организациям

Лицензии на пользование недрами, полученные лицом, предоставившем обеспечение, либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **ОРБ 11614 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 11.07.2003 № 157-п и Администрации Оренбургской области от 21.05.2003 № 137-п "О переходе права пользования недрами Дачно-Репинского месторождения"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Дачно-Репинское месторождение*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти*

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 лицом, предоставившем обеспечение, 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:

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **Уфа15250 ЗП**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2011**

Срок действия лицензии: **15.10.2016**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Приказ Роснедра № 1339 от 27.10.2011 "Об оформлении лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на участке УПН-276 Дачно-Репинского нефтяного месторождения на территории РБ*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Геологическое изучение для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на участке УПН-276 Дачно репинского нефтяного месторождения*

Вид лицензии: *промышленные и хозяйственно-бытовые стоки*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработать и утвердить проект геологического изучения участка недр, предусматривающий этап опытно-промышленной закачки стоков,**

получить необходимые экспертизы и согласования до 15.11.2012; провести геофизические исследования и опытно-фильтрационные работы до 15.11.2013; опытно-промышленная закачка предварительно очищенных стоков Мониторинг подземных вод до 15.11.2016.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Государственная пошлина за выдачу лицензии**

Выполнение лицом, предоставившем обеспечение, 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:

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **ОРБ 1647 ВР**

Дата выдачи лицензии: **04.02.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Приказ Территориального агентства по недропользованию по Оренбургской области от 20.12.2004 № 10-00 в порядке переоформления действующей лицензии ОРБ № 01214 ВР**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Геологическое изучение (разведка) и добыча подземных вод для водоснабжения Дачно-Репинского месторождения нефти**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Создание режимной сети наблюдательных скважин до 31.12.2005, Разработать и согласовать программу мониторинга геологической среды до 01.09.2012**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **государственная пошлина за выдачу лицензии.**

Выполнение лицом, предоставившем обеспечение, 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:

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

б) Переработка полезных ископаемых

Лицо, предоставившее обеспечение, его дочерние или зависимые общества не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации

в) Сбыт продукции

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

Сведения в настоящем пункте не приводятся, поскольку в соответствии с федеральным законодательством деятельность по реализации нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках не лицензируется и не квотируется.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 933	3 664
Сооружения и передаточные устройства	1 032 524	447 945
Машины и оборудования	94 600	65 983
Транспортные средства	1 215	1 143
Земельные участки	685	
Другие виды основных средств	405	391
ИТОГО	1 141 362	519 126

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

Способ начисления амортизации - линейный для всех групп основных средств.

Отчетная дата: **30.06.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

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	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	21	16.53
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.56	0.47
Рентабельность активов, %	12.3	7.7
Рентабельность собственного капитала, %	13.8	10
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: **Да**

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

По сравнению с 2011 г. наблюдается незначительное снижение показателей рентабельности, обусловленное динамикой цен на нефть. Убыток на 30.06.2011 г. и 30.06.2012 г. в ООО «Геонефть» отсутствовал.

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	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	400 426	321 698
Коэффициент текущей ликвидности	3.76	1.9

Коэффициент быстрой ликвидности	3.59	1.87
---------------------------------	------	------

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

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

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

Значение чистого оборотного капитала свидетельствует о наличии собственных оборотных средств, что положительным образом влияет на финансовую устойчивость предприятия. Значения коэффициентов ликвидности характеризует высокий уровень обеспеченности текущими активами для покрытия краткосрочных обязательств. Финансовое положение предприятия можно охарактеризовать как стабильно устойчивое.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	30	7

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

Учет нематериальных активов ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2001, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 №153.

Отчетная дата: **30.06.2012**

4.5. Сведения о политике и расходах лица, предоставившего обеспечение, в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и

исследований

Эмитент является правообладателем товарного знака: «Геонефть»
Номер регистрации: 403311
Дата истечения срока действия регистрации: 22.09.2018

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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:

29.1. Органами управления Общества являются:

- (1) *Общее собрание участников;*
- (2) *Единоличный исполнительный орган (Директор).*

30.2. Компетенция Общего собрания:

- (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 и некоммерческих организаций, а также принятие решений об участии Общества в других коммерческих и некоммерческих организациях (вступлении в качестве участника, прекращении участия, изменении размера или номинальной стоимости доли участия, изменении количества акций или номинальной стоимости акций, принадлежащих Обществу) 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)*
- (3) *изменение Устава Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции; (решение об изменении Устава Общества в части изменения (исключения) порядка определения размеров вкладов в имущество Общества непропорционально размерам долей участников Общества, а также изменения (исключения) ограничений, связанных с внесением вкладов в имущество Общества, установленных для определенного участника Общества, принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, что участник Общества, для которого установлены такие ограничения, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие. Во всех остальных случаях решения об изменении Устава Общества принимаются Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (4) *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)*
- (5) 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)
- (6) уменьшение уставного капитала Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (7) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня высших должностных лиц Общества 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)
- (8) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, определение условий трудового договора с Генеральным директором Общества, 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;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (9) избрание и досрочное прекращение полномочий Ревизионной комиссии (Ревизора) 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, регулирующих деятельность органов Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (14) 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)
- (15) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора Общества и установление размера оплаты его услуг;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (16) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (17) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

- (18) *предоставление участнику (участникам) Общества, помимо прав, предусмотренных настоящим Уставом, дополнительных прав участника (участников) Общества; (решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (19) *прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных всем участникам Общества; (решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (20) *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)*
- (21) *возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на всех участников Общества; (решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (22) *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)*
- (23) *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)*
- (24) *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)*
- (25) *согласие на залог участником принадлежащей ему доли или части доли в уставном капитале Общества другому участнику Общества или 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)*
- (26) *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)*
- (27) *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)*
- (28) *утверждение итогов оплаты участниками Общества приобретенных ими у Общества долей; (решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (29) *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)*
- (30) *внесение участниками вкладов в имущество Общества; (решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (31) *создание филиалов и открытие представительств Общества;*

- (решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (32) совершение Обществом 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)*
- (33) принятие решения о совершении сделок (включая согласование всех существенных условий таких сделок) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную свыше 1 000 000 (один миллион) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но не более 25 процентов стоимости имущества Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (34) одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25% (двадцати пяти процентов) стоимости имущества Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (35) принятие решения о совершении сделок с недвижимым имуществом независимо от суммы сделки (кроме аренды на срок менее 1 (одного) года);
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (36) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятие обязательств по векселю, а также одобрение указанных сделок в случаях, когда кредитная политика Общества не определена;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (37) принятие решения о совершении сделок, предметом которых является безвозмездное отчуждение имущества Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (38) использование резервного и иных фондов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (39) принятие решения о предварительном одобрении коллективного договора (в том числе изменений и дополнений), а также соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (40) решение иных вопросов, предусмотренных Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.*

31.2. Компетенция Директора Общества

31.2.1. В рамках своей компетенции 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 ведение бухгалтерского и налогового учета и отчетности, 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 Общи 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 сформирован

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

Полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

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

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

Основание передачи полномочий: *На основании договора № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г.*

Место нахождения: *450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30*

ИНН: *0277106840*

ОГРН: *1090280032699*

Телефон: *(347) 262-2607*

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не сформирован

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

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	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по управлению нефтесервисными 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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Управляющая организация
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	1 989
ИТОГО	1 989

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Договор № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г.

Дополнительная информация:
В 2 квартале 2012 года по условиям договора № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г. вознаграждение выплачено за 1 и 2 квартал 2012г..

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

В случае наличия у лица, предоставившего обеспечение, службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии лица, предоставившего обеспечение, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены лицом, предоставившем обеспечение, за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

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	2012, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	0
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	0
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившем обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450008 Россия, РБ, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: *100*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АФК "Система"*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: *7703104630*

ОГРН: *1027700003891*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение):

участие в юридическом лице, являющемся участником лица, предоставившего обеспечение
Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником лица, предоставившего обеспечение*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: *52.09*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: *61.29*

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившем обеспечение, по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившем обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершеного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившем обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

	показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	665 493
в том числе просроченная	563 316
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	3 071
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	668 564
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	563 316

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

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

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

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Сумма дебиторской задолженности: **638 236**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

зadolженность не просрочена

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **Да**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **100**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды 0710001
	Дата	
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	13662197
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5638023400
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью	по ОКОПФ / ОКФС	90 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
1.1.	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы "	1110	23	25	29
	" в том числе:				
	патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы"	1111	23	25	29
	исключительные права на использование программного обеспечения	1112			
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120			
	Геологоразведочные активы	1125			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.1.	Основные средства	1150	861 278	811 620	666 441
	" в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования"	1151	685	685	685
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	621 551	561 938	642 518
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	239 042	248 997	23 238
	в том числе объекты незавершенного строительства, не имеющие перспектив дальнейшего развития				
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.1.	Финансовые вложения	1170			
	" в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества"				
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173			
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			

	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1174a			
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1175a			
	Отложенные налоговые активы	1180	12 324	10 020	7 871
5.1.	Прочие внеоборотные активы	1190			
	Итого по разделу I	1100	873 625	821 665	674 341
4.1.	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы"	1210	10 563	29 253	24 146
	" в том числе				
	сырье,материалы и другие аналогичные ценности"	1211	1 070	1 070	3 170
	животные на выращивании и откорме	1212			
	затраты в незавершенном производстве	1213	3 630	8 403	2 850
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	5 863	1 058	4 325
	товары отгруженные	1215		18 722	13 801
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1	1	1
6.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a			
6.2.					
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1231			
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1231a			
	прочие дебиторы	1232			
6.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	668 564	619 161	138 115
6.2.					
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1235	665 493	593 063	121 775
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1235a	665 469	593 052	121 768
	авансы выданные	1236	2 355	22 614	15 897
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1236a			
	прочие дебиторы	1237	716	3 484	443
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1237a			
3.1.	"Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)"	1240			286 000
	" в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев"	1241			
	в том числе по предприятиям АНК	1241a			

	"Башнефть"				
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			286 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	765	433	2 077
	" в том числе:				
	касса "	1251			
	расчетные счета	1252	765	433	2 077
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства и документы	1254			
	денежные эквиваленты	1255			
5.2.	Прочие оборотные активы	1260	492	492	492
	Итого по разделу II	1200	680 385	649 340	450 831
	БАЛАНС (актив)	1600	1 554 010	1 471 005	1 125 172

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	" III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)"	1310	160 000	160 000	160 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361			
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 027 869	1 152 886	850 715
	в том числе:	1371	907 897	1 152 969	850 958
	Нераспределенная прибыль прошлых лет				
	в том числе:	1371a	849 872	849 872	552 839
	Использовано на капитальные вложения				
	Использовано на долгосрочные финансовые вложения	1371б			
	Использовано на нематериальные активы	1371в			
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376		-83	-243
	Непокрытый убыток прошлых лет	1372			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	119 972		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	"Нераспределенная прибыль отчетного года				
	использованная"	1375			

	Итого по разделу III	1300	1 187 869	1 312 886	1 010 715
	Деловая репутация	1398			
	Доля меньшинства	1399			
	" IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства "	1410			
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1410а			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 454	10 405	7 440
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	7 454	10 405	7 440
	" V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства"	1510			
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1510а			
6.3. 6.4.	Кредиторская задолженность	1520	358 687	147 714	107 017
	" в том числе :				
	поставщики и подрядчики"	1521	30 010	40 337	17 050
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1521а	27 791	39 422	8 947
	задолженность перед персоналом организации	1522		34	4
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523		4	7
	задолженность по налогам и сборам	1524	76 880	106 618	89 550
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	244 989		
	авансы полученные	1526			
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1526а			
	прочие кредиторы	1527	6 808	721	406
	в том числе по предприятиям АНК "Башнефть"	1527а			
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	358 687	147 714	107 017
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 554 010	1 471 005	1 125 172

**Отчет о прибылях и убытках
за**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710002
Вид деятельности	по ОКПО	13662197
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью	ИНН	5638023400
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	11.10.11
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17	по ОКОПФ / ОКФС	90 / 42
	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 6 мес.2012 г.	За 6 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	725 669	740 905
	"в том числе:			
	- от продажи нефти"	2111	661 707	683 385
Расш. 2112,2 122	- от продажи нефтепродуктов	2112		
Расш. 2113,2 123	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	63 962	57 520
	Себестоимость продаж	2120	-495 924	-449 677
	"в том числе:			
	- проданной нефти"	2121	-438 088	-394 657
Расш. 2112,2 122	- проданных нефтепродуктов	2122		
Расш. 2113,2 123	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-57 836	-55 020
	Валовая прибыль	2100	229 745	291 228
	Коммерческие расходы	2210	-52 585	-91 490
	"в том числе:			
	- по нефти"	2211	-52 585	-91 490
	- по нефтепродуктам	2212		
	- прочие	2213		
Расш. 2220	Управленческие расходы	2220	-21 736	
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	155 424	199 738
Прил. 11	Доходы от участия в других организациях	2310		
Прил. 13	Проценты к получению	2320	16	3 804

Прил. 13	Проценты к уплате	2330		
Прил. 12	Прочие доходы	2340	20	2 567
Прил. 12	Прочие расходы	2350	-1 971	-365
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	153 489	205 744
	Текущий налог на прибыль	2410	-38 780	-45 401
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 827	315
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 951	-809
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 304	3 128
Прил. 14	Прочее	2460	-8	1 669
	Чистая прибыль (убыток)	2400	119 972	162 611
	"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	119 972	162 611
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный финансовый год

Лицо, предоставившее обеспечение, не составляет сводную бухгалтерскую (консолированную финансовую) отчетность

Основание, в силу которого лицо, предоставившее обеспечение, не обязан составлять сводную (консолированную) бухгалтерскую отчетность:

Сводная бухгалтерская отчетность составляется в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ. У ООО "Геонефть" нет зависимых и дочерних обществ.

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Оренбургской области с 14 июля 2010 года по 08 октября 2010 года была проведена выездная налоговая проверка ООО «Геонефть» по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты (удержания, перечисления) налогов и сборов.

20 января 2011г. было вынесено решение №3 о привлечении ООО «Геонефть» к ответственности за совершение налогового правонарушения. По результатам проверки было до начислено:

Налог на добавленную стоимость – 2 571 101 руб.

Штраф по НДС – 257 110 руб.

Штраф по налогу на прибыль – 57 595 руб.

Пени по НДС – 287 407 руб.

В 2011г. состоялось судебное рассмотрение дела по заявлению ООО «Геонефть» к Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Оренбургской области о признании частично недействительным решения №3 от 20.01.2011г. Арбитражным судом Оренбургской области 5 декабря 2011г. было вынесено решение об удовлетворении требований ООО «Геонефть».

10 января 2012г. МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по Оренбургской области была подана апелляционная жалоба на решение АС Оренбургской области от 05.12.2011г.

Постановлением Восемнадцатого арбитражного апелляционного суда от 20.03.2012 года решение суда первой инстанции оставлено в силе, без изменения.

VIII. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **160 000 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

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 "Геонефть".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившем обеспечение

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах ежеквартального отчета, отсутствует.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками