

фирменными наименованиями других юридических лиц.

Сведения о регистрации фирменного наименования поручителя как товарного знака или знака обслуживания: *фирменное наименование Поручителя не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.*

Данные об изменениях в наименовании и в организационно-правовой форме поручителя в течение времени существования поручителя: *наименование и организационно-правовая форма Поручителя в течение времени существования Поручителя не изменялись.*

4.1.2. Сведения о государственной регистрации поручителя

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1035615376620**

Дата регистрации: **05.05.2003г.**

Наименование регистрирующего органа: **Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №18 по Оренбургской области**

4.1.3. Сведения о создании и развитии поручителя

Срок существования поручителя с даты его государственной регистрации: **6 лет 4 месяца**

Срок, до которого поручитель будет существовать: **Поручитель создан без ограничения срока деятельности**

Краткое описание истории создания и развития поручителя.

Поручитель создан в 2003 году с целью извлечения прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в продукции и услугах, производимых и реализуемых Обществом.

Цели создания поручителя: **согласно п.3.1. Устава Поручителя «Общество создано в целях получения прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в продукции и услугах, производимых и реализуемых Обществом».**

Миссия поручителя: **сведения не приводятся, миссия Поручителя учредительными документами не сформулирована.**

Иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг поручителя: **отсутствует.**

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения поручителя: **Российская Федерация, 460553, Оренбургская область, Оренбургский район, село Репино, улица Центральная, дом 17.**

Номер телефона: **+ 7 (34794) 2-40-89, + 7 (34794) 2-45-84**

Номер факса: **+ 7 (34794) 2-70-35**

Адрес электронной почты: **SarychevaLA@bashneft.ru, DemchenkoSV@bashneft.ru, HramovaVV@bashneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о поручителе, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **отсутствует**

Место нахождения специального подразделения поручителя (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами поручителя: **Специальное подразделение поручителя по работе с акционерами и инвесторами у поручителя, отсутствует, в связи с чем его место нахождения, номер телефона, факса, адрес электронной почты, не приводятся**

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный поручителю налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика:
5638023400

4.1.6. Филиалы и представительства поручителя

Поручитель филиалов и представительств не имеет.

4.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя

4.2.1. Отраслевая принадлежность поручителя

Коды основных отраслевых направлений деятельности поручителя согласно ОКВЭД: **11.10.11**

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукция (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) поручителя за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Наименование показателя	Отчетный период					
	2004	2005	2006	2007	2008	30.06.2009
Вид хозяйственной деятельности: <i>добыча нефти и газа</i>						
Объём доходов от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	<i>957 912</i>	<i>644 075</i>	<i>778 773</i>	<i>727 909</i>	<i>957 250</i>	<i>256 957</i>
Доля объёма доходов от данного вида хозяйственной деятельности в общем объёме доходов поручителя, %	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>

Изменения размера выручки (доходов) поручителя от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

Поручитель имел динамичное развитие. При этом изменение выручки от основной хозяйственной деятельности в размере более чем на 10 % к предыдущему отчетному периоду, был получен в 2005, 2006 и 2008 годах и составил 48 %, 18 % и 34 % соответственно. Основной причиной изменения доходов Поручителя от основной хозяйственной деятельности является изменение объема и цен реализации продукции.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки поручителя, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений: *свою деятельность Поручитель ведет только на территории Российской Федерации.*

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности поручителя: *сезонный характер основной хозяйственной деятельности Поручителя отсутствует.*

Общая структура себестоимости поручителя за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

Наименование статьи затрат	Отчётный период	
	2008	6 месяцев 2009
Сырье и материалы, %	<i>0,14</i>	<i>0,1</i>
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	<i>0</i>	<i>0</i>

Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	24,8	23,07
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0,97	1,19
Затраты на оплату труда, %	0,02	0,01
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	0
Отчисления на социальные нужды, %	0,01	0,01
Амортизация основных средств, %	9,5	19,19
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	64,56	56,43
Прочие затраты, %	0	0
Амортизация по нематериальным активам, %	0	0
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
Обязательные страховые платежи, %	0	0
Представительские расходы, %	0	0
Иное (услуги аудитора) %	0	0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	142,8	122,64

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые поручителем на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): *сведения не приводятся в связи с отсутствием у Поручителя имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг). Разработка таких видов продукции (работ, услуг) не ведется.*

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

Бухгалтерская отчетность подготовлена в соответствии со следующими положениями по бухгалтерскому учету:

1. *«Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н*
2. *ПБУ 1/2008 «Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», утвержденное приказом Минфина РФ от 06.10.2008 N 106н*
3. *ПБУ 9/99 «Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации», утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н*
4. *ПБУ 10/99 «Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н*
5. *ПБУ 4/99 «Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденное приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н.*

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики поручителя

Наименование и место нахождения поставщиков поручителя, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку ООО «Геонефть» не осуществляет приобретение расходных материалов. Стоимость материалов, используемых при осуществлении основной деятельности по добыче нефти, а так же необходимых для текущего и капитального ремонта и строительства,

приобретаются подрядчиками, оказывающими услуги в рамках заключенных договоров. Отраженные в отчетности 2008 года материалы были приобретены и отражены на балансе общества при смене собственника и перезаключении договоров подряда в июне 2008 года. Перечень материалов, одновременно приобретенных в июне 2008 года, включал ТМЦ, находящиеся непосредственно на территории производственных объектов ООО «Геонефть». Поручитель в 2008 завершнном финансовом году, а также за первое полугодие 2009 г., к услугам поставщиков не прибегал.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний завершнный финансовый год, а также за последний завершнный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся по причине, указанной выше.

Доля импорта в поставках поручителя за указанные периоды:

Сведения не приводятся, в 2008 завершнном финансовом году, а также в первом полугодии 2009 г. Поручитель

Прогнозы поручителя в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, по причине, указанной выше.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) поручителя

Основные рынки, на которых поручитель осуществляет свою деятельность.

У ООО «Геонефть» есть две лицензии на добычу полезных ископаемых. ООО «Геонефть», как хозяйствующий субъект товарного рынка, осуществляет добычу нефти. Добыча нефти из указанного месторождения осуществляется по договору Открытым акционерным обществом «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее – «ОАО «АНК «Башнефть»).

ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность в сферах нефтедобывающей отрасли, реализует полученную продукцию на территории Российской Федерации.

Основным рынком, на котором ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность, является рынок нефти.

Рынок нефти и нефтепродуктов

В 2004-2008 гг. поставки нефти ООО «Геонефть» составили 604 465 тонн, в том числе:

1. Внутренний рынок

В 2004-2008 гг. поставки нефти ООО «Геонефть» составили 604 465. тонн, в том числе:

Крупнейшими покупателями ОАО «АНК «Башнефть» в 2004-2008 гг. являлись следующие фирмы :

Наименование	Выручка в тыс.руб.				
	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
ООО «КА «Мелия»	134686	644542	902258	1147276	-

ООО «ОрьНефть»	198253	-	-	-	-
ООО «Техностройинтекс»	20339	-	-	-	-
ОАО «Южуралнефтегаз»	-	-	22579	-	610479
ООО «Аквамак-Процессинг»	-	-	-	-	946477

2. Внешний рынок

Поручитель осуществляет свою деятельность только в России и не осуществляет экспортно-импортную деятельность, в связи с этим Поручитель не подвержен рискам изменения правил таможенного контроля и пошлин на внешнем рынке.

В 1 полугодии 2009 года поставка нефти ООО «Геонефть» составила 63 257,158 тонн нефти, в том числе:

1. Внутренний рынок

Объем поставки нефти ООО «Геонефть» в 1 полугодии 2009 года на внутренний рынок составил 2 389,246 тыс. тонн

Крупнейшими являются следующие покупатели:

Наименование компании	Выручка (тыс.руб)
ООО «Аквамак-Процессинг»	256 450

2. Внешний рынок

Поручитель осуществляет свою деятельность только в России и не осуществляет экспортно-импортную деятельность, в связи с этим Поручитель не подвержен рискам изменения правил таможенного контроля и пошлин на внешнем рынке.

Описание возможных факторов, которые могут негативно повлиять на сбыт ООО «Геонефть» его продукции (работ, услуг), и возможные действия ООО «Геонефть» по уменьшению такого влияния.

Рынок нефти

- 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 «РЖД»);*
- 4. возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;*
- 5. ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- 6. интенсификация развития альтернативных источников энергии;*
- 7. постоянно меняющиеся цены на нефть, приобретаемую у сторонних организаций;*
- 8. увеличение затрат на добычу собственной нефти;*
- 9. снижение спроса на нефтепродукты вследствие экономических, сезонных, техногенных и других факторов;*
- 10. высокая конкуренция на внутреннем рынке сбыта в связи с растущими требованиями по качеству нефтепродуктов.*

Действия ООО «Геонефть» в отношении данных рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения ООО «Геонефть» своих обязательств.

Так, доходы ООО «Геонефть», движение денежных средств и прибыльность во многом зависят от превалирующих цен на сырую нефть на внутреннем рынке. Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов,

которые находятся и будут находиться вне контроля ООО «Геонефть». В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры ООО «Геонефть» будет вынуждено снижать текущие издержки, пересматривать свои инвестиционные проекты, а также корректировать сбытовую политику.

Возможными действиями ООО «Геонефть» по уменьшению влияния описанных факторов являются:

- оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти;
- разведка и разработка новых месторождений нефти;

4.2.5. Сведения о наличии у поручителя лицензий

Специальное разрешение (лицензия) на использование ограниченно оборотоспособных объектов, природных ресурсов:

№ п/п		Лицензионный участок недр (месторождение, площадь)	№ лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган выдавший	Прогноз относительно вероятности продления лицензии
ООО «Геонефть»							
Разведка и добыча нефти							
1	1	Дачно-Репинское месторождение	ОРБ 11614 НЭ	01.08.2003	31.03.2013	Администрация Оренбургской области	Поручитель не нарушал требования действующего законодательства РФ в отношении лицензируемого вида деятельности. Вероятность продления очень высока
Геологическое изучение и добыча подземных вод							
2	2	Дачно-Репинское месторождение	ОРБ 01647 ВР	14.02.2005	01.05.2011	Администрация Оренбургской области	Поручитель не нарушал требования действующего законодательства РФ в отношении лицензируемого вида деятельности. Вероятность продления очень высока

Специальное разрешение (лицензия) на осуществление банковских операций: *отсутствует*;
 Специальное разрешение (лицензия) на осуществление страховой деятельности: *отсутствует*;
 Специальное разрешение (лицензия) на осуществление деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг: *отсутствует*;
 Специальное разрешение (лицензия) на осуществление деятельности инвестиционного фонда: *отсутствует*;
 Специальное разрешение (лицензия) на осуществление иной деятельности, которая имеет существенное значение для поручителя: *отсутствует*;

4.2.6. Совместная деятельность поручителя

Совместная деятельность, которую поручитель ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

С даты государственной регистрации и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Поручитель не вел совместную деятельность с другими организациями.

4.2.7. Дополнительные требования к поручителям, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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

4.2.8. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

№ пор.	Название месторождения (площади, участка)	Данные лицензии					Вид добываемого полезного ископаемого, цель работ
		серия	номер	вид	дата регистрации	дата окончания действия	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<i>Дачно-Репинское месторождение</i>	<i>ОРБ</i>	<i>11614</i>	<i>НЭ</i>	<i>01.08.2003г.</i>	<i>31.03.2013г.</i>	<i>Разведка и добыча нефти</i>
2.	<i>Дачно-Репинское месторождение</i>	<i>ОРБ</i>	<i>01647</i>	<i>ВР</i>	<i>14.02.2005</i>	<i>01.05.2011г.</i>	<i>Геологическое изучение и добыча подземных вод</i>

б) Переработка полезных ископаемых

ООО «Геонефть» не осуществляет деятельность по переработке нефти.

в) Сбыт продукции

ООО «Геонефть» разрешений на реализацию полезных ископаемых, лицензий на экспорт не имеет.

4.2.9. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Сведения не предоставляются, так как Поручитель не оказывает услуги связи.

4.3. Планы будущей деятельности поручителя

Планы поручителя в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов.

Будущая деятельность Поручителя планируется в соответствии с «Технологической схемой разработки Дачно-Репинского нефтяного месторождения», согласованной ЦКР

Роснедра (Протокол № 4016 от 28.06.2007г.), согласно которой разработка промышленной категории запасов достаточно эффективна для недропользователя с экономической точки зрения: коэффициент извлечения нефти (КИН) – 0,394; чистый дисконтированный доход 1122,6 млн. руб., внутренняя норма рентабельности 13,8%, срок окупаемости 19 лет. Вместе с тем, имеются планы по доизучению месторождения и усилению программы исследовательских работ, направленной на уточнение гидродинамической модели нефтеносных пластов с целью определения наиболее эффективных мероприятий для увеличения коэффициента извлечения нефти.

Планы, касающиеся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

Поручитель организации нового производства, не планирует. В 2009 году Общество в целях оптимизации себестоимости, повышения конкурентоспособности, использует новые современные технологии и методы увеличения нефтеотдачи пластов, совершенствует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства и планирует обеспечить добычу нефти на уровне 130,9 тысяч тонн.

4.4. Участие поручителя в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует поручитель, роль (место), функции и срок участия поручителя в этих организациях: *Поручитель не участвует в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах и концернах.*

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества поручителя

Сведения не приводятся, у Поручителя отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества

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

4.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершённого финансового года).

№ п/п	Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
2004 год			
1	Здания	918,5	68,5
2	Машины и оборудование	11 935,3	2 503,0
3	Передаточные устройства	77 417,9	6 163,0
4	Сооружения	177 692,4	8 630,0
5	ИТОГО	267 964,1	17 364,5
2005 год			
6	Здания	918,5	127,2
7	Машины и оборудование	11 935,3	4 650,4
8	Передаточные устройства	80 275,1	11 348,9
9	Сооружения	346 345,1	28 451,2
10	ИТОГО	439 474,0	44 577,7

2006 год			
11	Здания	6 919,6	218,7
12	Машины и оборудование	37 258,8	6 464,2
13	Передаточные устройства	74 119,2	15 098,5
14	Сооружения	506 490,5	60 751,3
	ИТОГО	624 788,1	82 532,7
2007 год			
15	Здания	6 919,6	470,4
16	Земельные участки	556,3	
17	Машины и оборудование	37 258,8	11 163,2
18	Передаточные устройства	77 043,5	20 034,4
19	Сооружения	506 906,5	103 212,8
20	ИТОГО	628 684,7	134 880,8
2008 год			
21	Здания	7 716,5	694,0
22	Земельные участки	616,1	
23	Инструмент	0,3	0,2
24	Машины и оборудование	67 248,3	19 682,9
25	Передаточные устройства	89 607,7	24 467,5
26	Производственный и хоз. инв	44,7	8,5
27	Сооружения	609 580,6	136 078,5
28	Транспортные средства	1 215,3	321,4
	ИТОГО	776 029,5	181 253,0

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *в соответствии с учетной политикой Поручителя начисление амортизации объектов основных средств будет производиться линейным способом.*

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершаемых финансовых лет либо с даты государственной регистрации поручителя, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет: *В течение 5 последних завершаемых финансовых лет, переоценка основных средств не производилась.*

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств поручителя, и иных основных средств по усмотрению поручителя: *Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств отсутствуют.*

Факты обременения основных средств поручителя: *Сведения в настоящем пункте проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку обременение основных средств Поручителя отсутствует*

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности поручителя

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности поручителя

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность поручителя за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка, тыс. руб.	257 912	644 075	778 773	727 909	957 250
Валовая прибыль, тыс. руб.	78 872	256 164	324 179	258 396	307 680

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	39 263	143 373	180 574	145 500	205 106
Рентабельность собственного капитала, %	20,85	43,23	35,25	22,12	28,77
Рентабельность активов, %	11,86	24,16	27,91	19,36	24,35
Коэффициент чистой прибыльности, %	15,22	22,26	23,19	19,99	21,42
Рентабельность продукции (продаж), %	30,58	32,54	34,14	28,54	29,96
Оборачиваемость капитала, раз	1,37	1,27	1,37	1,1	1,33
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности поручителя исходя из динамики приведенных показателей. Причины, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к убыткам/прибыли поручителя, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Выручка Поручителя в 2006 завершеном финансовом году по сравнению с началом анализируемого периода (2004 г.) выросла в 3 раза, в связи с расширением объемов хозяйственной деятельности Общества. В 2007 г. размер выручки несущественно сократился (до уровня в 727 909 тыс. рублей), в следующем завершеном финансовом году выручка составила 957 250 тыс. рублей, что на 178 477 тыс. рублей больше результата двухгодичной давности.

На протяжении 2004-2006 гг. валовая прибыль Поручителя неуклонно росла с 78 872 тыс. рублей в 2004 г. до 324 179 тыс. рублей в 2006 г., что подтверждает высокий уровень доходности деятельности Компании в данных отчетных периодах.

В 2007 году наблюдается некоторый спад валовой прибыли ООО «Геонефть» с 324 179 тыс. рублей до 258 396 тыс. рублей. Объем реализации уменьшился по сравнению с 2006 годом на 6,98% ,что связано с уменьшением добычи нефти на 10.67%. Объем добычи сократился в связи с тем, что ООО «Геонефть» проводило мероприятия, связанные с текущим ремонтом объектов основных средств.

В 2008 г. значение показателя составило 307 680 тыс. рублей, что на 49 284 тыс. рублей больше значения указанного показателя в предшествующем завершеном отчетном периоде.

Чистая прибыль Поручителя на протяжении периода с 2004 по 2006 г. увеличилась в 4,5 раза.

В 2008 г. показатель существенно возрос и составил 205 106 тыс. рублей

Показатели рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2004-2008 гг. изменялись под влиянием показателей выручки и чистой прибыли.

Рентабельность собственного капитала Общества, составившая в 2004 г. 20,85% на конец следующего отчетного периода (2005 г.) выросла на 22,38%. Однако в 2006-2007 гг. анализируемый показатель принял тенденцию к снижению, влияние на появление которой оказали такие факторы как увеличение доли нераспределенной прибыли Поручителя (2006 г., 2007 г.) и увеличение себестоимости производства (2007 г.).

Показатель рентабельности активов Общества на протяжении рассматриваемого периода имел тенденцию к колебаниям в диапазоне от 20,85% до 43,23%, целиком и полностью следуя динамике изменения размера чистой прибыли Общества. Наивысшего значения показатель достиг в 2006 г., что явилось следствием высокого показателя чистой прибыли, полученной

Обществом по итогам 2006 г. (180 574 тыс. рублей).

Коэффициент чистой прибыльности является показателем прибыльности продаж организации и рассматривается как отношение чистой прибыли Общества к объему выручки за соответствующий отчетный период. В целом, значения коэффициента повторяют динамику показателей рентабельности собственного капитала и рентабельности активов, а именно: тенденцию плавных колебаний (для данного показателя диапазон составил от 15,22% - 23,19%) и наиболее высокое значение в 27,91%, пришедшееся на 2006 г. (следствие увеличения чистой прибыли Поручителя на 3 689 802 тыс. рублей по сравнению с предшествующим отчетным периодом).

Показатель рентабельности продукции (продаж) Общества на протяжении периода с 2004 по 2006 г. стабильно увеличивался, вслед за увеличением размера чистой прибыли. В 2007 г. показатель достиг наименьшего значения за весь рассматриваемый период (в 28,54%), что обусловлено достаточно высоким уровнем прибыли при общем спаде объема продаж.

В 2008 г. значение показателя составило 29,96%.

Показатель оборачиваемости капитала, за 2004-2008 гг., в целом, имел положительную динамику, за исключением 2007 г., что явилось следствием снижения выручки Общества в данном отчетном периоде.

С 2004 по 2008 гг. у Поручителя отсутствовал непокрытый балансовый убыток, в связи с чем, сведения о динамике показателей суммы непокрытого убытка и соотношения непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса не приводятся.

Мнения органов управления относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают. Особое мнение членов Совета директоров отсутствует, в Обществе Совет директоров не сформирован.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) поручителя от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления поручителя, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Фактор	Оценка степени влияния по периодам на изменение размера выручки, прибыли и себестоимости				
	2004	2005	2006	2007	2008
Уровень инфляции	<i>Несущественное влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>
Изменение курса доллара США и евро	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>
Значение ставки рефинансирования ЦБ РФ	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>
Цена на нефть на внешнем рынке	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>
Цена на нефть на внутреннем рынке	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>

Объемы поставки нефти на внешний и внутренний рынок	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>	<i>Значимое влияние</i>
---	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------

Мнения органов управления относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают. Особое мнение членов Совета директоров отсутствует, в Обществе Совет директоров не сформирован.

5.2. Ликвидность поручителя, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность поручителя, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	Отчётная дата				
	2004	2005	2006	2007	2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	- 111 130	- 154 460	- 30 531	92 928	- 29 927
Индекс постоянного актива	1,59	1,46	1,06	0,85	1,04
Коэффициент текущей ликвидности	0,22	1,26	1,3	2,1	1,22
Коэффициент быстрой ликвидности	0,06	1	1,2	2	1,06
Коэффициент автономии собственных средств	0,57	0,56	0,79	0,87	0,79

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 06-117/пз-н от 10.10.2006.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности поручителя, достаточности собственного капитала поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Факторы, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов.

Поручитель на протяжении 2004-2006 гг., а также в 2008 г. испытывал недостаток собственных оборотных средств, что напрямую отразилось на значении данного показателя. Отрицательное значение показателя собственных оборотных средств, свидетельствует о недостаточности собственных средств Общества. Положительное значение показателя имело место лишь в 2007 г. и составило 92 928 тыс. рублей. Достаточный уровень капитализации Компании (по нормативам - превышающий 10% от стоимости оборотных активов) объясняется высокой долей нераспределенной прибыли, полученной Обществом в данном отчетном периоде.

Индекс постоянного актива демонстрирует долю внеоборотных активов в величине собственных источников средств. В 2004 г. данный показатель составил 1,59, однако к 2006 году, значение показателя снизилось на 0,53 пункта, продолжив тенденцию к снижению и в следующем отчетном периоде – 2007 г. Значение показателя на дату окончания 2008 г. составило 1,04. Несмотря на колебания индекса постоянного актива Общества на протяжении рассматриваемых периодов его значение не превышало (существенным образом) значения нормативного.

Показатели ликвидности демонстрируют способность Общества своевременно погашать краткосрочные долговые обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности используется для общей оценки текущей ликвидности

организации и показывает достаточность оборотных активов, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Нормативное значение коэффициента текущей ликвидности не ниже 2.

Начиная с 2004 г. и до 2007 г. показатель коэффициента текущей ликвидности Общества находился в значении ниже нормативного и только в 2007 г. его значение составило 2,1. Неблагоприятная динамика показателя, в первую очередь, обусловлена изменением объемов краткосрочной дебиторской задолженности Общества (ее ростом в период с 2004 по 2007, спадом роста в 2007 и последующим увеличением в 2008 г.), а также общим ростом величины оборотных средств над краткосрочными обязательствами Общества.

Коэффициент быстрой ликвидности является показателем отношения наиболее ликвидных активов Общества и краткосрочной дебиторской задолженности к текущим обязательствам, отражая тем самым платежные возможности Общества для своевременного и быстрого погашения своей задолженности.

Нормативное значение коэффициента быстрой ликвидности составляет более 1. Значение данного показателя за рассматриваемый период можно охарактеризовать в качестве близкого к нормативному, за исключением 2004 г., когда его значение составило 0,06.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Рекомендуемое значение данного показателя более 0,5. Значение в 2004-2008 гг., свидетельствует о низкой зависимости Общества от внешних источников финансирования.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя и аргументация, объясняющая их позицию:

Мнения органов управления относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают. Особое мнение отдельных членов Совета директоров отсутствует, в Обществе Совет директоров не сформирован.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

Информация за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Структура и размер капитала	2004	2005	2006	2007	2008
а) Размер уставного капитала поручителя, тыс. руб.*	160 000	160 000	160 000	160 000	160 000
б) Общая стоимость акций поручителя, выкупленных поручителем для последующей перепродажи (передачи), тыс. руб.	0	0	0	0	0
Доля акций поручителя, выкупленных поручителем для последующей перепродажи (передачи), % от уставного капитала	0	0	0	0	0
в) Размер резервного капитала поручителя, формируемого за счет отчислений из прибыли поручителя, тыс. руб.	0	0	0	0	0
г) Размер добавочного капитала поручителя, тыс. руб.	0	0	0	0	0
д) Размер нераспределенной чистой прибыли (убытка) поручителя, тыс. руб.	28 286	171 659	352 233	497 733	552 839
е) Общая сумма капитала поручителя, тыс. руб.	188 286	331 659	512 233	657 733	712 839

***Размер уставного капитала Поручителя, приведенного в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Поручителя.**

Размер оборотных средств поручителя в соответствии с бухгалтерской отчетностью поручителя
тыс. руб.

Оборотные средства	2004	2005	2006	2007	2008
Запасы	2 658	6 738	8 201	8 419	19 067
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	20 529	16 053	0	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	5 445	87 469	96 026	46 931	56 641
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	131 360	0
Денежные средства	2 717	0	71	18	23 660
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0
Итого оборотные активы	31 349	110 260	104 298	186 728	99 368

Структура оборотных средств поручителя в соответствии с бухгалтерской отчетностью поручителя:

Структура оборотных средств	2004	2005	2006	2007	2008
Запасы, %	8,47	6,11	7,9	5	19,2
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, %	65,48	14,6	0	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), %	0	0	0	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), %	17,36	79,32	92	25,13	57
Краткосрочные финансовые вложения, %	0	0	0	70,34	0
Денежные средства, %	8,7	0	0,1	0,009	23,81
Прочие оборотные активы, %	0	0	0	0	0
Итого оборотные активы, %	100	100	100	100	100

Источники финансирования оборотных средств поручителя (собственные источники, займы, кредиты): **формирование оборотных средств Поручителя происходит как за счет собственных источников средств, так и за счет заемных**

Политика поручителя по финансированию оборотных средств:

Поручитель выстраивает свою финансовую политику в части формирования оборотных средств исходя из критериев достаточности средств для осуществления основной деятельности, оптимальной цены привлечения заемных средств на необходимые сроки, рациональности и предусмотрительности их использования в своей деятельности. Поручитель не предполагает существенных изменений в сложившейся политике формирования оборотных средств.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления:

Появление факторов, которые могут повлечь изменение в политике финансирования

оборотных средств, Поручитель не прогнозирует. По мнению Поручителя факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, отсутствуют. Вероятность их появления – минимальная. Однако резкие изменения законодательства РФ или же общей экономической ситуации в стране не исключают возможности внесения новых элементов в политику финансирования оборотных средств.

5.3.2. Финансовые вложения поручителя

Перечень финансовых вложений поручителя, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку на 31.12.2008 г. у Поручителя финансовые вложения отсутствовали

На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Поручитель средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в кредитных организациях, в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), *не имел.*

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми поручитель произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н.

5.3.3. Нематериальные активы поручителя

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку за 5 последних завершенных финансовых лет у Поручителя нематериальные активы отсутствовали

Методы оценки и оценочная стоимость нематериальных активов, внесенных в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступивших в безвозмездном порядке: *взнос нематериальных активов в Уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке места не имели.*

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

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное Приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н.

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

Политика поручителя в области научно-технического развития за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет: *с даты государственной регистрации Поручитель не вел научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ. Политика Поручителя в области научно-технического развития отсутствует.*

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств поручителя: *с даты государственной регистрации Поручитель не осуществлял затрат за счет собственных средств на проведение научно-технической деятельности.*

Сведения о создании и получении поручителем правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара):

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку Поручитель не осуществлял создание и получение правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

Основные направления и результаты использования основных для поручителя объектов интеллектуальной собственности:

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся в силу причин, указанных выше

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для поручителя патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся в силу причин, указанных выше

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности поручителя

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой поручитель осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность в сферах нефтедобывающей отрасли, реализует полученную продукцию на территории Российской Федерации.

Топливо-энергетическому комплексу принадлежит ведущая роль в экономике России. Устойчивая и динамичная работа отраслей ТЭК вносит решающий вклад в ускорение процессов экономического роста в стране. Энергетический сектор обеспечивает жизнедеятельность всех отраслей национального хозяйства, во многом определяет формирование основных финансово-экономических показателей страны. Достижение высоких темпов роста ВВП непосредственно зависит от успешной реализации «Энергетической стратегии России на период до 2020 года», целью которой является максимально эффективное и рациональное использование топливо-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 и является одним из ведущих мировых производителей минерального сырья. Добычей нефти занимаются ряд нефтяных Компаний, крупнейшими из которых являются ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл» и ОАО «ТНК-ВР». ОАО «АНК «Башнефть» по уровню добычи нефти находится на десятом месте среди нефтедобывающих Компаний России.

Статистические данные, изложенные ниже, приведены в соответствии с данными ЦДУ ТЭК, Росстата и ФТС

Наименование показателя	Отчетный период				
	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча нефти, млн. т	458,8	470,0	480,5	491,3	488,5
Проходка в бурении, тыс. м	8 997,0	9 808,7	12 304,9	14 631,4	15 454,4
в т.ч. разведочное бурение	583,3	635,2	722,3	870,9	851,7
эксплуатационное бурение	8 413,7	9 173,5	11 582,6	13 760,5	14 602,7

Переработка нефти, млн. тонн	194,0	206,7	218,8	227,6	236,3
Экспорт нефти, млн. т	257,7	254,6	247,9	254,7	237,3
Цена нефти марки Urals, долл. США/барр.	34,6	50,5	60,7	69,4	94,4

Добыча нефти и переработка нефтепродуктов

В соответствии с данными статистики Минэнерго, объем добычи нефти в 2008 г. снизился по сравнению с 2007 г. на 2,8 млн. тонн и составил 488,5 млн.тонн.

Согласно прогнозу Правительства РФ, опубликованному весной 2009 г., в 2009 г. добыча нефти в стране составит 9,68 млн. баррелей в сутки, что на 1,1% ниже уровня прошлого года.

Средняя цена на российскую нефть в первом полугодии 2009 г. составила \$64,52 за барр., что вдвое меньше чем во второй половине 2008 г. В среднем, в июне 2008 г. российская нефть в среднем стоила \$129,71 за барр., а в январе-июле 2009 - \$109,10 за баррель.

Делая выводы о причинах спада динамики добычи нефти в России, имевший место на протяжении последнего десятилетия, следует подчеркнуть некоторые национальные особенности российской нефтедобывающей отрасли.

В частности, бремя налогообложения российских нефтедобывающих компаний в последние годы резко выросло, что напрямую сказывается на рентабельности нефтедобычи. В противовес этому, процесс влияния инвестиций в данный сектор существенно снизился вследствие нестабильной ситуации на долговом рынке.

Экспорт

В 2008 г. экспорт российской нефти составил 203,091 млн. тонн, что на 6% ниже показателя 2007 г.

По системе АК "Транснефть" за 2008 г. было экспортировано 185,513 млн. тонн российского сырья. Предприятия, не входящие в состав вертикально интегрированных нефтяных Компаний, в 2008 г. поставили в дальнее зарубежье по системе "Транснефть" 7,484 млн. тонн нефти.

Общая оценка результатов деятельности поручителя в данной отрасли. Приводится оценка соответствия результатов деятельности поручителя тенденциям развития отрасли.

Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению поручителя, результаты).

Общая оценка результатов деятельности ООО «Геонефть» в данной отрасли. Приводится оценка соответствия результатов деятельности ООО «Геонефть» тенденциям развития отрасли.

Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению ООО «Геонефть», результаты).

Результаты основной хозяйственной деятельности ООО «Геонефть» полностью соответствуют тенденциям развития нефтедобывающей отрасли Российской Федерации.

Полученные результаты, преимущественно, являются следствием высокоэффективной управленческой и финансовой политики ООО «Геонефть», которая на протяжении анализируемого периода (с 2004 по 2008 гг.) выражалась в следующем:

- сохранение прежних темпов добычи нефти;
- снижение себестоимости добычи нефти;
- повышение производительности труда;
- внедрение принципиально новых высокоэффективных технологий.

Другим, не менее значительным фактором, влияющим на получение внушительных финансовых результатов ООО «Геонефть» в течение последних пяти лет, является конъюнктура мирового товарно-сырьевого рынка, обеспечивающая практически

бесперебойную потребность в нефти и энергоносителях.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию:

Мнения органов управления Поручителя совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или члена коллегиального исполнительного органа поручителя относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: ***особое мнение членов Совета директоров Поручителя отсутствует, совет директоров в Обществе отсутствует.***

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя

У ООО «Геонефть» есть две лицензии на добычу полезных ископаемых. ООО «Геонефть», как хозяйствующий субъект товарного рынка, осуществляет добычу нефти. Добыча нефти из указанного месторождения осуществляется по договору Открытым акционерным обществом «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее – «ОАО «АНК «Башнефть»»).

ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность в сферах нефтедобывающей отрасли, реализует полученную продукцию на территории Российской Федерации.

Основным рынком, на котором ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность, является рынок нефти.

Основные факторы риска, влияющие на деятельность ООО «Геонефть», связаны с геологическими особенностями разработки месторождения, 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.

Динамика показателей, влияющих на выручку от продаж за последние 5 лет:

№ №	Наименование показателя	Ед.изм.	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	1 кв 2009 год
1	Среднегодовая цена на нефть марки Юралс	долл./тн.	252,04	365,46	414,19	479,5	693,84	347,49
2	Среднегодовая цена на нефть марки Юралс	долл./бар.	34,62	50,20	56,89	69,90	99,59	50,60
3	МИНимальная цена нефти на экспорт	долл./бар.	-	40,02	54,65	47,79	38,50	42,28
4	МАКСимальная цена нефти на экспорт	долл./бар.	-	58,72	68,93	90,06	129,45	68,22
5	Курс доллара к рублю, январь→декабрь	руб./долл.	-	27,93 → 28,81	28,41 → 26,29	26,48 → 24,57	24,5 → 28,14	31,52→ 31,02
6	Экспортная пошлина, средняя за год	долл./тн.	-	130,33	194,04	207,5	349,49	122,80

7	МИНИмальная экспортная пошлина в году	долл./тн.	-	83,00	160,80	-	192,10	100,90
8	МАКСимальная экспортная пошлина в году	долл./тн.	-	179,90	237,60	275,40	495,90	152,80
9	НДПИ, средний за год	руб./тн.	-	1873,39	2264,00	2472,00	3325,46	1874,49
10	МИНИмальный НДПИ в году	руб./тн.	-	1391,16	2589,50	1733,65	1332,46	1380,52
11	МАКСимальный НДПИ в году	руб./тн.	-	2272,91	1968,13	3184,82	4515,27	2650,89

Динамика мировых цен на нефть в 1 полугодии 2009 характеризуется интенсивным ростом: при среднегодовом значении 50,60 \$/баррель нефти сорта «Юралс» в январе цена нефти составляла 42,28 \$/баррель (-16% от среднегодовой), к июлю достигла максимальной годовой отметки 68,22 \$/баррель (+35% от среднегодовой). К текущему моменту времени цена нефти сорта «Юралс» держится на уровне конца 1 полугодия 2009 г., подвергаясь незначительным колебаниям. При этом курс доллара к рублю в течение 1 полугодия текущего года заметно вырос с 31,52 руб./\$ в январе до 35,76 руб./\$ (+13%) в феврале и устойчиво снижался до 31,03 руб./\$ (-2%) в июне. В настоящий момент курс доллара продолжил падение и составил 30,00 руб./\$ (-5%).

Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении налога на добычу полезных ископаемых.

Ставка НДПИ по нефти изменялась с 1381 руб./тн. в январе до максимального значения на тонну нефти в размере 2651 руб./тн. в июне текущего года. В среднем за 1 полугодие 2009г. НДПИ составил 1874,49 рублей на тонну или 60 % от себестоимости реализованной нефти.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Влияние данных факторов сохранится в обозримом будущем.

Действия, предпринимаемые поручителем, и действия, которые поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Появление и продолжительность действия указанных выше факторов, по мнению органов управления ООО «Геонефть», находится вне контроля Общества и оказывает на ООО «Геонефть» такое же влияние, как и на остальных участников рынка. С целью осуществления косвенного контроля за развитием ситуации ООО «Геонефть» осуществляет активный мониторинг и прогнозирует риск их появления. Поэтому ухудшение результатов деятельности в среднесрочной перспективе ООО «Геонефть» рассматривается как маловероятное.

Способы, применяемые поручителем, и способы, которые поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя.

По мнению органов управления ООО «Геонефть», способы, перечисленные ниже, могут положительно повлиять на деятельность ООО «Геонефть» и снизить негативный эффект факторов и условий, влияющих на его деятельность:

- 1) увеличение объемов добычи нефти;*
- 2) рационализация производимых затрат и методов использования активов;*
- 3) развитие производства, путем модернизации технологий и оборудования;*

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения поручителем в будущем таких же или более высоких результатов по

сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

Основными негативными факторами влияющими на результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Геонефть», являются:

- 1) снижение цен на нефть и нефтепродукты;*
- 2) изменение курса российского рубля по отношению к доллару США;*
- 3) инфляция;*
- 4) растущие ставки налогообложения;*
- 5) увеличение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов;*
- 6) ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- 7) интенсификация развития альтернативных источников энергии.*

По мнению органов управления ООО «Геонефть», вероятность возникновения указанных факторов является допустимым.

В случае возникновения данных факторов и ухудшения финансово-экономических результатов деятельности ООО «Геонефть», в результате их влияния, ООО «Геонефть», планирует, предпринять ряд мер по мобилизации бизнеса и минимизации такого негативного воздействия.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности ООО «Геонефть», и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Основными факторами, которые могут положительно воздействовать на результаты деятельности ООО «Геонефть», являются макроэкономические факторы, вероятность наступления которых находится вне зависимости от контроля ООО «Геонефть», такие как рост мировых цен на нефть и нефтепродукты, увеличение объемов добычи, переработки и сбыта нефти, снижение себестоимости производства.

Продолжительность действия указанных факторов, в случае их возникновения, по мнению органов управления не является прогнозируемой с абсолютной точностью, поскольку обусловлена, в первую очередь, переменчивой конъюнктурой мирового товарного рынка.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию:

Мнения органов управления Поручителя совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или члена коллегиального исполнительного органа поручителя относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: ***особое мнение членов Совета директоров Поручителя отсутствует, совет директоров в обществе не сформирован.***

5.5.2. Конкуренты поручителя

Основные существующие и предполагаемые конкуренты поручителя по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности поручителя с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

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 и является одним из ведущих мировых производителей минерального сырья. Добычей нефти занимаются ряд нефтяных компаний, крупнейшими из которых являются ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл» и ОАО «ТНК-ВР». Учредитель ООО «Геонефть» - ОАО «АНК «Башинефть» - по уровню добычи нефти находится на десятом месте среди нефтедобывающих компаний России.

Основными конкурентами ООО «Геонефть» в Оренбургской области Урало-Поволжского региона на рынке добычи и реализации нефти являются следующие предприятия: ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Преображенскнефть», ОАО «Нефтьинвест».

Предопределяющими факторами конкурентоспособности ООО «Геонефть» являются:

- увеличение объема добычи нефти;
- снижение себестоимости добычи нефти;
- повышение производительности труда;
- внедрение новых высокотехнологичных технологий;
- уровень цен на нефть.

Зарубежные конкуренты отсутствуют.

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

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления поручителя

Полное описание структуры органов управления поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя.

В соответствии со ст. 12.1. Устава Поручителя органами управления являются:

- Участник Общества, который является одновременно высшим органом управления и органом, осуществляющим общее руководство деятельностью Общества;
- Директор, который осуществляет руководство текущей деятельностью Общества.

Совет директоров Уставом Поручителя не предусмотрен.

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) Уставом Поручителя не предусмотрен.

Высшим органом управления в Обществе является Единственный участник Общества

Компетенция Общего собрания Участника Общества:

- 1) определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;
- 2) изменение Устава Общества, в том числе изменение размера уставного капитала Общества;
- 3) назначение директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 4) утверждение годовых отчетов и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- 5) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества;
- 6) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность общества (внутренних документов общества);
- 7) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;
- 8) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
- 9) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
- 10) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация и закрытие, утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств;
- 11) принятие решения об участии Общества в других организациях;

- 12) заключение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предусмотренных Законом «Об ООО» и Уставом Общества.
- 13) принятие решения о совершении Обществом крупной сделки, предусмотренной Законом «Об ООО»;
- 14) утверждение организационной структуры и штатного расписания Общества;
- 15) согласование приказов на прием, перевод и увольнение работников Общества;
- 16) предварительное одобрение сделок или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет более двух процентов стоимости имущества Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период;
- 17) решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством.
- Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Участника, не могут быть переданы на решение директора.
- Решения по вопросам, относящимся к компетенции Участника, принимаются Участником Общества единолично и оформляются письменно.

К компетенции Директора относится:

- 1) организация эффективного управления оперативной деятельностью Общества;
- 2) обеспечение своевременной подготовки и представления Участнику Общества всех финансовых отчетов, балансов, планов, документов по налогообложению и расчету налогов, финансовых и аудиторских отчетов.
- 3) осуществление необходимых мероприятий, связанных с решением Участника об открытии филиалов и представительств;
- 4) осуществление руководства персоналом Общества, в соответствии с общей кадровой политикой Общества и решениями Участника;
- 5) издание приказов о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применение мер поощрения и наложение дисциплинарных взысканий;
- 6) представление Общества во всех организациях, органах и учреждениях без доверенности;
- 7) открытие счетов в банках;
- 8) обеспечение выполнения решений Участника Общества, обязательств перед бюджетом и контрагентами по хозяйственным договорам;
- 9) осуществление строгого контроля за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов;
- 10) в пределах своей компетенции обеспечение соблюдения законности в деятельности Общества;
- 11) организация и контроль за ведением бухгалтерской и статистической отчетности;
- 12) выдача доверенностей на право представительства от имени Общества;
- 13) издание приказов, распоряжений и других актов, входящих в его компетенцию.
- Директор осуществляет свою деятельность и несет персональную ответственность за состояние дел и функциональную деятельность Общества в соответствии с действующим российским законодательством, настоящим Уставом и другими внутренними документами Общества, а также заключенным с ним трудовым договором.

Кодекс корпоративного поведения (управления) поручителя либо иной аналогичный документ: **отсутствует.**

Сведения о наличии внутренних документов поручителя, регулирующих деятельность его органов: **внутренние документы, не утверждались.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава поручителя и внутренних документов, регулирующих деятельность органов поручителя, а также кодекса корпоративного управления поручителя в случае его наличия: **отсутствует**

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления поручителя

Персональный состав органов управления поручителя.

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) Уставом Поручителя не предусмотрен.

Совет директоров Уставом Поручителя не предусмотрен.

Единоличный исполнительный орган
Директор

Фамилия, имя, отчество: **Малец Олег Николаевич**
Год рождения: **1971 г.**
Сведения об образовании: **высшее**

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

Период: **01. 2003 г. - 03. 2005 г.**
Организация: **ООО «НГДУ «Туймазанефть»**
Должность: **начальник отдела геологии и разработки месторождений**

Период: **03.2005 г. – по настоящий момент**
Организация: **Филиал ОАО «АНК «Башнефть» - «Башнефть-Ишимбай»**
Должность: **Директор филиала**

Период: **06.2008 г. – по настоящий момент**
Организация: **ООО «Геонефть»**
Должность: **Директор (по совместительству).**

Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: **нет**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций поручителя: **нет**
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя: **нет**
Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя: **нет**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя: **нет**
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя: **нет**
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя: **нет**
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет**
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет**

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

Размер всех видов вознаграждения по каждому из органов управления поручителя (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного

органа управления поручителя), в том числе размер заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсаций расходов, а также иных имущественных предоставлений, которые были выплачены поручителем за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Совет директоров Уставом Поручителя не предусмотрен.

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) Уставом Поручителя не предусмотрен.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя.

Уставом Поручителя не предусмотрено избрание Ревизионной комиссии

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя: информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках; основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления поручителя и советом директоров (наблюдательным советом) поручителя; взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора поручителя.

Аудит Общества осуществляется внешним аудитором на основании заключенного договора. Службы внутреннего аудита нет.

Сведения о наличии внутреннего документа поручителя, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: ***Поручитель не имеет внутреннего документа, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции такого документа: ***сведения не приводятся, поскольку Поручитель не имеет внутреннего документа, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации***

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью.

Уставом Поручителя не предусмотрено избрание Ревизионной комиссии

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

Описание с указанием размера всех видов вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены поручителем по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью поручителя за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Уставом Поручителя не предусмотрено избрание Ревизионной комиссии

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) поручителя

Среднесписочная численность работников (сотрудников) поручителя, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	Отчётный период				
	2004	2005	2006	2007	2008
Среднесписочная численность работников, чел.	0	0	0	0	1
Доля сотрудников поручителя, имеющих высшее профессиональное образование, %	0	0	0	0	100
Объём денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	0	0	0	0	153
Объём денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	0	0	0	0	41
Общий объём израсходованных денежных средств, тыс. руб.	0	0	0	0	194

Факторы, которые, по мнению поручителя, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) поручителя, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности поручителя: *Существенного изменения численности сотрудников (работников) поручителя, за рассматриваемые периоды, не было. В связи с этим, факторы которые послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников), а также последствия таких изменений не приводятся.*

Сведения о сотрудниках поручителя, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность поручителя (ключевые сотрудники):

Директор - Малец Олег Николаевич

Профсоюзный орган, созданный сотрудниками поручителя: *профсоюзный орган не создавался.*

6.8. Сведения о любых обязательствах поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя

Соглашения или обязательства поручителя, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) поручителя в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), а также доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя (количество обыкновенных акций поручителя - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) поручителя: *Сотрудники Поручителя не имеют возможности для приобретения доли в уставном капитале Общества.*

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) поручителя опционов поручителя: *Предоставление сотрудникам (работникам) Поручителя опционов Поручителя не предусмотрено*

VII. Сведения об участниках (акционерах) поручителя и о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) поручителя

Общее количество участников поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг: *1 (Один)*

7.2. Сведения об участниках (акционерах) поручителя, 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

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя.

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика: *7709181871*

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

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: *100 %*

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций поручителя: *сведения не приводятся, Поручитель не является акционерным обществом*

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций участника (акционера) поручителя:

Сведения о номинальном держателе акций участника поручителя, на имя которого в реестре акционеров участника поручителя зарегистрировано не менее 5 процентов его обыкновенных акций:

1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ДКК»*

Место нахождения: *РФ, 115162, г. Москва, ул. Шаболовка, д. 31, стр. Б*

Контактный телефон: *+7 (495) 956-09-99*

Факс: *+7 (495) 232-68-04*

Адрес электронной почты: *dcc@dcc.ru*

Лицензия профессионального участника рынка: *Лицензия № 177-06236-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, от 09.10.2002г. Без ограничения срока действия.*

Наименование органа, выдавшего такую лицензию: *ФСФР России*

Количество обыкновенных акций участника поручителя, зарегистрированных в реестре акционеров участника поручителя на имя номинального держателя: *150 547 095 штук, или 88,47 %*

2. Полное фирменное наименование: *«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО (номинальный держатель)*

Сокращенное фирменное наименование: *«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 36*

Контактный телефон: *+7 (495) 775 54 00*

Факс: *+7 (495) 775 54 99*

Адрес электронной почты: *mail.russia@ingbank.com*

Лицензия профессионального участника рынка: *лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-03728-000100 от 07.12.2000 г. Без ограничения срока действия.*

Наименование органа, выдавшего такую лицензию: *ФКЦБ России*

Количество обыкновенных акций участника поручителя, зарегистрированных в реестре акционеров участника поручителя на имя номинального держателя: *12 509 539 штук, или 7,35 %*

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя, наличии специального права ("золотой акции")

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя и специальных правах: *государство или муниципальные образования в уставном капитале Поручителя участия не принимают.*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении поручителем - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): *указанное специальное право в отношении Поручителя отсутствует.*

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом поручителя: *такие ограничения отсутствуют.*

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале поручителя, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: *законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Поручителя.*

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: *отсутствуют.*

7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) поручителя, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала поручителя, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций поручителя, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) поручителя, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

№ п/п	Составы участников поручителя, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала поручителя, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании участников поручителя	Доля лица в уставном (складочном) капитале поручителя (%)	Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании участников поручителя
1.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ») 2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	56 15	По состоянию на 01.01.2004 г.

	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
2.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 03.03.2004 г
	2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	15	
	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
3.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 27.04.2004 г
	2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	15	
	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
4.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 30.04.2004 г
	2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	15	
	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
5.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 30.08.2004 г
	2. Общество с ограниченной	15	

	<p>ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>15</p> <p>14</p>	
6.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>56</p> <p>15</p> <p>15</p> <p>14</p>	По состоянию на 25.03.2005 г
7.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>56</p> <p>15</p> <p>15</p> <p>14</p>	По состоянию на 21.04.2005 г
8.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>56</p> <p>15</p> <p>15</p> <p>14</p>	По состоянию на 29.04.2005 г
9.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз»</p>	<p>56</p>	По состоянию на 23.05.2005 г

	<p>(сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>15</p> <p>15</p> <p>14</p>	
10.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>56</p> <p>15</p> <p>15</p> <p>14</p>	По состоянию на 18.10.2005 г
11.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</p>	<p>56</p> <p>15</p> <p>15</p> <p>14</p>	По состоянию на 06.02.2006 г
12.	<p>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</p> <p>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</p> <p>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</p> <p>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон»</p>	<p>56</p> <p>15</p> <p>15</p>	По состоянию на 17.02.2006 г

	<i>(сокр. ООО «Яркон»)</i>	<i>14</i>	
13.	<p><i>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</i></p> <p><i>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</i></p> <p><i>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</i></p> <p><i>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</i></p>	<p><i>56</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>14</i></p>	<i>По состоянию на 20.03.2006 г</i>
14.	<p><i>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</i></p> <p><i>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</i></p> <p><i>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</i></p> <p><i>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</i></p>	<p><i>56</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>14</i></p>	<i>По состоянию на 24.04.2006 г</i>
15.	<p><i>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</i></p> <p><i>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</i></p> <p><i>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</i></p> <p><i>4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)</i></p>	<p><i>56</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>14</i></p>	<i>По состоянию на 27.07.2006 г</i>
16.	<p><i>1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)</i></p> <p><i>2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)</i></p> <p><i>3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)</i></p>	<p><i>56</i></p> <p><i>15</i></p> <p><i>15</i></p>	<i>По состоянию на 10.11.2006 г</i>

	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
17.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ») 2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка») 3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН») 4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	56 15 15 14	По состоянию на 17.11.2006 г
18.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ») 2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка») 3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН») 4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	56 15 15 14	По состоянию на 30.11.2006 г
19.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ») 2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка») 3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН») 4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	56 15 15 14	По состоянию на 01.12.2006 г
20.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ») 2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	56 15	По состоянию на 08.02.2007 г

	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
21.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 28.04.2007 г.
	2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	15	
	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
22.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 25.05.2007 г.
	2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	15	
	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
23.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	56	По состоянию на 09.06.2007 г.
	2. Общество с ограниченной ответственностью «Недрапереработка» (сокр. ООО «Недрапереработка»)	15	
	3. Общество с ограниченной ответственностью «КОНОН» (сокр. ООО «КОНОН»)	15	
	4. Общество с ограниченной ответственностью «Яркон» (сокр. ООО «Яркон»)	14	
2.	1. Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» (сокр. ОАО «ЮУНГ»)	100	06.08.2007 г.
3.	1. Открытое акционерное общество «АНК	100	04.06.2008 г.

	«Баинефть» (сокр. ОАО «АНК «Баинефть»)		
--	---	--	--

Иных изменений в составе и размере участия участников Поручителя, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, не было.

7.6. Сведения о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления поручителя, по итогам каждого завершённого финансового года за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	Отчётный период				
	2004	2005	2006	2007	2008
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления поручителя, штук/ тыс. руб.	7/332 338	11/424 565	7/614 619	4/819 127	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) поручителя, штук/тыс. руб.	7/332 338	11/424 565	7/614 619	4/819 127	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) поручителя, штук/тыс. руб.	-	-	-	-	-
Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления поручителя, штук/тыс. руб.	0/0	0/0	0/0	0/0	?

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных поручителем за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Отчетная дата **2004 год**

1.	
Дата совершения сделки	13.08.2004
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Залог имущества
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ООО «Орнефть (заемщик)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	20 745
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	6
Срок исполнения обязательств по сделке	12.08.2005г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 03.03.2004 г., Протокол №9 от 03.03.04 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
2.	
Дата совершения сделки	26.11.2004г.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Залог имущества
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ООО «Техностройинтекс»(заемщик)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	26 154
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	8
Срок исполнения обязательств по сделке	25.11.2005г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 03.03.2004 г., Протокол №9 от 03.03.2004 г.

Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
3.	
Дата совершения сделки	<i>30.09.2004г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Сделка купли-продажи</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(покупатель) и ОАО «ЮУНГ»(продавец)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>37 913</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>11</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>До выполнения сторонами обязательств</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
4.	
Дата совершения сделки	<i>30.09.2004</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор подряда на строительство скважины</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(заказчик) и ОАО «ЮУНГ»(подрядчик)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>39 365</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>10</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>До выполнения сторонами обязательств</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004</i>

соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	г., <i>Протокол №12 от 30.08.2004 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
5.	
Дата совершения сделки	29.10.2003.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор беспроцентного займа. Доп.соглашение к договору от 29.10.2003г.</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	70 000
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	20
Срок исполнения обязательств по сделке	29.10.2004г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
6.	
Дата совершения сделки	29.10.2003.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор беспроцентного займа. Доп.соглашение к договору от 29.10.2003г.</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	100 000
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	29
Срок исполнения обязательств по сделке	29.10.2004г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>

Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
7.	
Дата совершения сделки	<i>30.09.2004г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Предоставление в залог имущества в целях обеспечения обязательств ОАО «ЮУНГ»</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>38 161</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>11</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>12.08.2005г.</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Отчетная дата: **2005 г.**

1.	
Дата совершения сделки	<i>26.11.2004г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Предоставление в залог имущества в целях обеспечения обязательств ОАО «ЮУНГ»(дополнительное соглашение к ранее заключенному договору)</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>26 474</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости	<i>8</i>

активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	
Срок исполнения обязательств по сделке	25.11.2005г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 24.01.2005 г., Протокол №13 от 24.01.2005 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
2.	
Дата совершения сделки	27.10.2004
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Предоставление в залог имущества в целях обеспечения обязательств ОАО «Техстройинтекс» (дополнительное соглашение к ранее заключенному договору
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	27 885
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	8
Срок исполнения обязательств по сделке	27.10.2005г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 24.01.2005 г., Протокол №13 от 24.01.2005 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
3.	
Дата совершения сделки	30.05.2005г.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Договор подряда на строительство скважины
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(заказчик) и ОАО «ЮУНГ»(подрядчик)

Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть» 56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>49 100</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>15</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>До выполнения сторонами обязательств</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 24.01.2005 г., Протокол №13 от 24.01.2005 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
4.	
Дата совершения сделки	<i>30.06.2005</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор подряда на строительство скважины</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(заказчик) и ОАО «ЮУНГ»(подрядчик)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть» 56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>60 000</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>18</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>До выполнения сторонами обязательств</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 24.01.2005 г., Протокол №13 от 24.01.2005 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
5.	
Дата совершения сделки	<i>28.02.2005</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор залога имущества в обеспечение обязательств ООО «КА «Мелия»</i>

Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	20 317
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	6
Срок исполнения обязательств по сделке	16.02.2006г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 25.03.2005 г., Протокол №14 от 25.03.2005 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
6.	
Дата совершения сделки	28.02.2005
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Договор залога имущества в обеспечение обязательств ОАО «ЮУНГ»
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	27 688
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	8
Срок исполнения обязательств по сделке	16.02.2006
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 25.03.2005 г., Протокол №14от 25.03.2005 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
7.	
Дата совершения сделки	01.06.2005г.

Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Предоставление обеспечения в форме поручительства за ОАО «ЮУНГ»</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть» (поручитель) и ООО «Энергоинвест»(кредитор)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>130 000</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>32</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>23.05.2006</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 23.05.2005 г., Протокол №16 от 23.05.2005 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

8.	
Дата совершения сделки	<i>16.02.2005</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Предоставление обеспечения в форме залога за ООО «КА «Мелия»</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>29 600</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>6</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>16.02.2006</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 15.08.2005 г., Протокол №17 от 15.08.2005 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем	<i>отсутствуют</i>

по собственному усмотрению	
----------------------------	--

Отчетная дата: **2006 г.**

1.	
Дата совершения сделки	02.03.06
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Предоставление в залог имущества в целях обеспечения обязательств ОАО «ЮУНГ»
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Сбербанк РФ»(залогодержатель)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	160 332
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	27
Срок исполнения обязательств по сделке	10.03.2011
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 06.02.2006 г., Протокол №20 от 06.02.2006 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
2.	
Дата совершения сделки	10.03.2006
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Договор об ипотеке недвижимого имущества (предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств ОАО «ЮУНГ»)
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Сбербанк РФ»(залогодержатель)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	268 992
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	45
Срок исполнения обязательств по сделке	10.03.2011
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном

	<i>объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 06.02.2006 г., Протокол №20 от 06.02.2006 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
3.	
Дата совершения сделки	<i>10.03.2006</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор залога основных средств (предоставляемых в обеспечение исполнения обязательств ОАО «ЮУНГ»)</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Сбербанк РФ»(залогодержатель)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>71 474</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	<i>12</i>
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>10.03.2011</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 06.02.2006 г., Протокол №20 от 06.02.2006 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
4.	
Дата совершения сделки	<i>16.02.2005</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор об ипотеке недвижимого имущества (предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств ООО «КА «Мелия»)</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть» (залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	<i>30 759</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости	<i>5</i>

активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	
Срок исполнения обязательств по сделке	15.02.2007
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 17.02.2006 г., Протокол №20/06 от 17.02.2006 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
5.	
Дата совершения сделки	09.03.2006
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Сделка купли-продажи скважины 5205
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(покупатель) и ОАО «ЮУНГ»(продавец)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть» 56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	30 479
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	5
Срок исполнения обязательств по сделке	До исполнения обязательств сторонами
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 27.07.2006 г., Протокол №24 от 27.07.2006 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
6.	
Дата совершения сделки	30.09.2006
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	Соглашение об отступном, (погашение обязательств перед ОАО «ЮУНГ» взамен векселя)
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(покупатель) и ОАО «ЮУНГ»(продавец)

Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть» 56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	36 606
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	6
Срок исполнения обязательств по сделке	<i>До исполнения обязательств сторонами</i>
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 17.11.2006 г., Протокол №25 от 17.11.2006 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Отчетная дата: **2007 г.**

1.	
Дата совершения сделки	28.03.2007
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор займа(дополнительное соглашение к договору займа от 28.03.2007)</i>
Стороны сделки	<i>ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть» 56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»</i>
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	100 000
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	15
Срок исполнения обязательств по сделке	28.03.2008
Сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 25.05.2007 г., Протокол №29 от 25.05.2007 г.</i>
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
2.	
Дата совершения сделки	28.02.2007

Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор займа (дополнительное соглашение к договору займа, заключенными ранее)</i>
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	330 000
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	51
Срок исполнения обязательств по сделке	28.03.2008г.
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 25.05.2007 г., Протокол №29 от 25.05.2007 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют
3.	
Дата совершения сделки	26.06.2007
Предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>Договор о предоставлении поручительства в обеспечение исполнения обязательств за ОАО «ЮУНГ»</i>
Стороны сделки	ООО «Геонефть»(поручитель) и ОАО «Сбербанк РФ»(кредитор)
Полное и сокращенное фирменные наименования (наименования) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	ООО «Южуралнефтегаз» (доля собственности в уставном капитале ООО «Геонефть»56%), стоимость имущества, являющегося предметом сделки превышает 2% стоимости имущества ООО «Геонефть»
Размер сделки в денежном выражении, тыс. рублей	375 000
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, %	61
Срок исполнения обязательств по сделке	26.07.2012
Сведения об исполнении указанных обязательств	Обязательства исполнены в полном объеме
Орган управления поручителя, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка одобрена общим собранием участников ООО «Геонефть» 09.06.2007г., Протокол №30 от 09.06.2007 г.
Иные сведения о сделке, указываемые поручителем	отсутствуют

по собственному усмотрению	
----------------------------	--

По каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и которая требовала одобрения, но не была одобрена уполномоченным органом управления поручителя (решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) поручителя не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), указываются:

Сведения не приводятся, указанные сделки Поручителем в течение последних 5 завершённых финансовых лет, а также на дату окончания последнего завершённого отчетного периода (1 полугодие 2009 г.), не совершались

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности поручителя с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего отчетного периода).

Наименование показателя	Отчетный период				
	2004	2005	2006	2007	2008
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	5 445	87 469	96 026	46 931	56 641
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	0	0	0	0	28929

Структура дебиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг (значения показателей указываются на дату окончания соответствующего отчетного периода).

Вид дебиторской задолженности	2008		30.06.2009	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 710	0	129	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	50 738	0	9 230	0
В том числе просроченная, тыс.	28 929	X	172	X

руб.				
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	4 193	0	428	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Итого, тыс. руб.	56 641	0	9 787	0
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	28 929	X	172	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Отчетный период: **2004 г.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Орьнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Орьнефть"**

Место нахождения: **460541, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, п.Экспериментальный, ул.Культурная, 9**

Сумма дебиторской задолженности: **1 186 тыс.руб**

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

Сведения об аффилированности: **Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю**

Отчетный период: **2005 г.**

1.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Оренбургская буровая компания"**

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

Место нахождения: **РФ, 460027, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 62А**

Сумма дебиторской задолженности: **13 441 тыс. рублей**

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

Сведения об аффилированности: **Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю**

2.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Урал-Дизайн"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Урал-Дизайн"**

Место нахождения: **121614, г. Москва, ул. Крылатская, д.33**

Сумма дебиторской задолженности: **1 000 тыс. рублей**

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

Сведения об аффилированности: **Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю**

3.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭЛЕКТРО-ЛТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭЛЕКТРО-ЛТ"**

Место нахождения: **113095, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 34, стр. 2**

Сумма дебиторской задолженности: **4 000 тыс. рублей**

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

Сведения об аффилированности: *Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю*

4.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Консалтинговое агентство "Мелия"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КА "Мелия"*

Место нахождения: *461320, Оренбургская область, Оренбургский р-н, п.Нежинка, ул.Куйбышева,39*

Сумма дебиторской задолженности: *65 514 тыс. рублей*

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

Сведения об аффилированности: *Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю*

Отчетный период: *2006 г.*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Консалтинговое агентство "Мелия"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КА "Мелия"*

Место нахождения: *461320, Оренбургская область, Оренбургский р-н, п.Нежинка, ул.Куйбышева,39*

Сумма дебиторской задолженности: *92 518 тыс. рублей*

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

Сведения об аффилированности: *Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю*

Отчетный период: *2007 г.*

1.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Консалтинговое агентство "Мелия"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КА "Мелия"*

Место нахождения: *461320, Оренбургская область, Оренбургский р-н, п.Нежинка, ул.Куйбышева,39*

Сумма дебиторской задолженности: *37 434 тыс. рублей*

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

Сведения об аффилированности: *Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю*

2.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Уфимское Управление Буровых Работ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Уфимское УБР"*

Место нахождения: *450024, РБ, г. Уфа, ул. Центральная, 59*

Сумма дебиторской задолженности: *8 792 тыс. рублей*

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

Сведения об аффилированности: *Не является аффилированным лицом по отношению к поручителю*

Отчетный период: *2008 г.*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Саратовская буровая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Саратовская буровая компания»*

Место нахождения: *РФ, 410031, г. Саратов, ул. Московская д. 55, оф. 702*

Сумма дебиторской задолженности: *46 497 тыс. рублей*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *сумма просроченной кредиторской задолженности составляет 28 929 тыс. рублей*

Сведения об аффилированности: *указанное лицо не является аффилированным по отношению к поручителю*

VIII. Бухгалтерская отчетность поручителя и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность поручителя

Состав годовой бухгалтерской отчетности поручителя, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Годовая бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, или за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

К данному Проспекту ценных бумаг прилагается годовая бухгалтерская отчетность Поручителя за 2006-2008 гг. в следующем составе (см. Приложение № 8):

Состав годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год:

форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 31 декабря 2006 г.;
форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2006 год;
форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2006 год;
форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2006 год;
форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2006 год;
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год;
Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2006 год.

Состав годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год:

форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 31 декабря 2007 г.;
форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2007 год;
форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2007 год;
форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2007 год;
форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2007 год;
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2007 год;
Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2007 год.

Состав годовой бухгалтерской отчетности за 2008 год:

форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 31 декабря 2008 г.;
форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2008 год;
форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2008 год;
форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2008 год;
форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2008 год;

***Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2008 год;
Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2008 год.***

б) Годовая бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершенных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет:

Годовая отчетность по Международным стандартам финансовой отчетности либо Общепринятым принципам бухгалтерского учета США Поручителем не составляется и не предоставляется.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний заверченный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности поручителя, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний заверченный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

Квартальная бухгалтерская отчетность Поручителя по состоянию на 30.06.2009 г. В состав бухгалтерской отчетности, прилагаемой (Приложение №6) к настоящему проспекту ценных бумаг за последний заверченный отчетный период, входят:

форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 30 июня 2009 года;

форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» на 30 июня 2009 года.

б) Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний заверченный отчетный квартал:

Квартальная бухгалтерская отчетность Поручителя в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется и не представляется.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность поручителя за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности поручителя, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних заверченных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, либо за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Сводная (консолидированная) финансовая отчетность не составляется и не представляется.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за три последних заверченных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый заверченный финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность или составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.: ***такая отчетность отсутствует.***

8.4. Сведения об учетной политике поручителя

Учетная политика поручителя, самостоятельно определенная поручителем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета поручителя за текущий финансовый год, квартальная бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также за каждый завершённый финансовый год, годовая бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг.

Поручитель ведет бухгалтерский учет в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Положения об учетной политике для целей налогового учета и положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета Поручителя на 2006, 2007 и 2008 год приведено в Приложении №8.

Положение об учетной политике для целей налогового учета и положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета Поручителя на 2009 год приведено в Приложении № 9.

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

Общая сумма доходов поручителя, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах поручителя от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет, а также за последний завершённый квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Сведения в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг не приводятся, поскольку с даты государственной регистрации и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял экспорта товаров, работ и услуг.

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества поручителя и существенных изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	Отчётный период	
	2008	30.06.2009
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	474 865	474 865
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	129 521	150 382

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества поручителя, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг: ***существенных изменений в составе недвижимого имущества поручителя, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг, не происходило.***

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества поручителя, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества поручителя, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов поручителя, а также сведения о любых иных существенных для поручителя изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: ***изменений в составе недвижимого имущества поручителя, а также приобретения или выбытия по любым***

основаниям любого иного имущества поручителя, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов поручителя, а также существенных для поручителя изменений, не было

8.7. Сведения об участии поручителя в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя

Сведения об участии поручителя в судебных процессах (с указанием наложенных на поручителя судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Судебные дела по ООО «Геонефть»					
1	Дубинин Н.В. Оренбургская область, Оренбургский район, село Воскресеновка, ул. Смоленовская, 26	17.04.09 г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	2) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 17.04.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 14.05.09г. Определением от 14.05.09 г. рассмотрение дела отложено на 18.06.2009 г. Определением от 18.06.2009 г. в удовлетворение заявления о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам – отказано. На определение от 18.06.09г. подана апелляционная жалоба от 15.07.09г. Определением 18-ААП от 10.08.09г., рассмотрение апелляционной жалобы назначено на 17.08.09г. Определением 18-ААП от 18.08.09г. рассмотрение апелляционной жалобы отложено на 14.09.09г. Постановлением 18-ААП от 14.09.09 г. определение АС Оренбургской области 18.06.09 г. оставлено без изменения, а апелляционная жалоба Дубинина без удовлетворения.
2	Дорогина Е.П. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Центральная, 168	30.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	3) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.

				права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	
3	Дорогин С.Н. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Школьная, д. 7, кв. 1	30.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	4) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
4	Дорогин А.Н. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Центральная , 115	30.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	5) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
5	Дорогина Л.П. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Центральная , 115	30.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	6) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
6	Скопинцев И.Н. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с.	22.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов	7) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.

	Архангеловка, ул. Центральная, 168		В.А.)	открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	
7	Скопинцева Н.Н. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Центральная, 168	22.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	8) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
8	Попова Н.П. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Молодежная, д. 32, кв. 1.	22.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	9) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
9	Попов В.П. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Молодежная, д. 32, кв. 1.	22.07.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	10) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
10	Минина В.В. 460514,	10.08.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской	11) Заявлено о пересмотре решения АС	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на

	Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Центральная, 37		области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.
1 1	Грачев В.А. 460514, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, с. Архангеловка, ул. Центральная, 50	10.08.09г. Косилов А.Е.	Арбитражный суд Оренбургской области № А47-5282/2006 (Горохов В.А.)	12) Заявлено о пересмотре решения АС Оренбургской области от 02.06.2006 г. по вновь открывшимся обстоятельствам . (Решение о признании права собственности на скв. №, № 5247, 5248)	Определением от 31.07.09 г. возбуждено производство по делу, судебное заседание назначено на 25.08.09г. Определением от 25.08.09г. рассмотрение дела отложено на 14.10.09г.

Риски, связанные с указанными судебными процессами существенны для Поручителя, ввиду того, что участие в данных судебных процессах может оказать существенное влияние на деятельность Поручителя и его финансово-экономическое положение, так как касаются вопроса о праве собственности на объекты недвижимого имущества.

В судах первой и апелляционной инстанциях решения приняты в пользу ООО «Геонефть». Поручитель в иных судебных процессах, способных оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и деятельность Поручителя, в течение 3-х лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг, не участвует.

Х. Дополнительные сведения о поручителе и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения о поручителе

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **160 000 000 (сто шестьдесят миллионов) рублей.**

Уставный капитал Поручителя составляет 1 долю:

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

Доля в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: **100 %**

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда)

поручителя

Изменения размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

	<i>2004 год</i>	<i>2005 год</i>	<i>2006 год</i>	<i>2007 год</i>	<i>2008 год</i>
<i>Размер и структура уставного капитала поручителя на дату начала указанного периода</i>	<i>160 000 тыс.рублей</i> <i>4 доли:</i> <i>56 %</i> <i>15 %</i> <i>15 %</i> <i>14 %</i>	<i>160 000 тыс.рублей</i> <i>4 доли:</i> <i>56 %</i> <i>15 %</i> <i>15 %</i> <i>14 %</i>	<i>160 000 тыс.рублей</i> <i>4 доли:</i> <i>56 %</i> <i>15 %</i> <i>15 %</i> <i>14 %</i>	<i>160 000 тыс.рублей</i> <i>1 доля:</i> <i>100 %</i>	<i>160 000 тыс.рублей</i> <i>1 доля:</i> <i>100 %</i>
<i>Наименование органа управления поручителя, принявшего решение об изменении размера уставного капитала поручителя</i>	<i>Изменения размера уставного капитала не происходил о</i>	<i>Изменения размера уставного капитала не происходил о</i>	<i>Изменения размера уставного капитала не происходил о</i>	<i>Изменения размера уставного капитала не происходил о</i>	<i>Изменения размера уставного капитала не происходил о</i>
<i>Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления поручителя, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала поручителя</i>	-	-	-	-	-
<i>Размер уставного капитала поручителя после каждого изменения</i>	-	-	-	-	-

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов поручителя

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах поручителя, формирующихся за счет его чистой прибыли, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Формирование резервного фонда, а также иных фондов не предусмотрено Учетной политикой Поручителя

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя

Наименование высшего органа управления поручителя: **Участник Общества, который является одновременно высшим органом управления и органом, осуществляющим общее руководство деятельностью Общества**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления поручителя.

В соответствии с п.п. 1 и 2 ст. 36 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.1998 г. № 14-ФЗ (далее – «Федеральный закон»):

1. Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников общества, или иным способом, предусмотренным уставом общества.

2. В уведомлении должны быть указаны время и место проведения общего собрания участников общества, а также предлагаемая повестка дня.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

В соответствии со ст. 35 Федерального закона, внеочередное общее собрание участников общества созывается исполнительным органом общества по его инициативе, по требованию совета директоров (наблюдательного совета) общества, ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора, а также участников общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников общества.

Исполнительный орган общества обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников общества рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или об отказе в его проведении. (п.2 ст.35 Федерального закона)

В случае, если в течение установленного настоящим Федеральным законом срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное общее собрание участников общества может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя.

В соответствии со ст. 34 Федерального закона, очередное общее собрание участников общества проводится в сроки, определенные уставом общества, но не реже чем один раз в год. Очередное общее собрание участников общества созывается исполнительным органом общества.

В соответствии со ст. 35 Федерального закона, в случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников общества указанное общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

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

В соответствии с п.2 ст. 36 Федерального закона:

Любой участник общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников общества дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания участников общества.

Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания участников общества.

В случае, если по предложению участников общества в первоначальную повестку дня общего собрания участников общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников общества о внесенных в повестку дня изменениях способом,

указанным в пункте 1 статьи 36 Федерального закона.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами).

В соответствии с п.3 ст. 36 Федерального закона:

К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам общества при подготовке общего собрания участников общества, относятся годовой отчет общества, заключения ревизионной комиссии (ревизора) общества и аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов общества, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества и ревизионную комиссию (ревизоры) общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, а также иная информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Если иной порядок ознакомления участников общества с информацией и материалами не предусмотрен уставом общества, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны направить им информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении общего собрания участников общества, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения общего собрания участников общества должны быть предоставлены всем участникам общества для ознакомления в помещении исполнительного органа общества. Общество обязано по требованию участника общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

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

В соответствии с п.10 ст. 37 Федерального закона:

Решения общего собрания участников общества принимаются открытым голосованием, если иной порядок принятия решений не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с п.6 ст. 37 Федерального закона:

Протоколы всех общих собраний участников общества подписываются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику общества для ознакомления. По требованию участников общества им выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные исполнительным органом общества.

В соответствии со ст. 39 Федерального закона, в обществе, состоящем из одного участника, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания участников общества, принимаются единственным участником общества единолично и оформляются письменно.

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых поручитель на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

Такие организации отсутствуют

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных поручителем

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной поручителем за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

1.	
Дата совершения сделки	30.09.2004г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Сделка купли-продажи, ООО «Геонефть»(покупатель) и ОАО «ЮУНГ»(продавец)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	37 913 тыс. рублей, 11%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	До выполнения сторонами обязательств, обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

2.	
Дата совершения сделки	30.09.2004
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор подряда на строительство скважины, ООО «Геонефть»(заказчик) и ОАО «ЮУНГ»(подрядчик)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	39 365 тыс. рублей, 10%

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>До выполнения сторонами обязательств, обязательства исполнены в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	<i>Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

3.	
Дата совершения сделки	29.10.2003
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Договор беспроцентного займа. Доп.соглашение к договору от 29.10.2003 г., ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>не требуется</i>
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>70 000 тыс. рублей, 20%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	29.10.2004 г., обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	<i>Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть», 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствует</i>

4.	
Дата совершения сделки	29.10.2003
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Договор беспроцентного займа. Доп.соглашение к договору от 29.10.2003 г., ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях,	<i>не требуется</i>

предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	100 000 тыс. рублей, 29%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	29.10.2004 г., обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

5.	
Дата совершения сделки	29.10.2003 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор беспроцентного займа. Доп.соглашение к договору от 29.10.2003г., ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	100 000 тыс. рублей, 29%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	29.10.2004 г., обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

7.	
Дата совершения сделки	30.09.2004г
Предмет и иные существенные условия сделки	Предоставление в залог имущества в целях

	обеспечения обязательств ОАО «ЮУНГ», ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Нико-Банк»(залогодержатель)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	38 161 тыс. рублей, 11%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	12.08.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть», 30.08.2004 г., Протокол №12 от 30.08.2004 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

7.	
Дата совершения сделки	30.05.2005 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор подряда на строительство скважины, ООО «Геонефть»(заказчик) и ОАО «ЮУНГ»(подрядчик)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	49 100 тыс. рублей, 15%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	До выполнения сторонами обязательств, обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть», 24.01.2005 г., Протокол №13 от 24.01.2005 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

усмотрению	
------------	--

8.	
Дата совершения сделки	30.06.2005
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор подряда на строительство скважины, ООО «Геонефть»(заказчик) и ОАО «ЮУНГ»(подрядчик)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	60 000 тыс. рублей, 18%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	До выполнения сторонами обязательств, обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть», 24.01.2005 г., Протокол №13 от 24.01.2005 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

9.	
Дата совершения сделки	01.06.2005 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Предоставление обеспечения в форме поручительства за ОАО «ЮУНГ», ООО «Геонефть» (поручитель) и ООО «Энергоинвест»(кредитор)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	130 000 тыс. рублей, 32%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	23.05.2006, обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении	Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с

совершения сделки органом управления поручителя	<i>заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 23.05.2005 г., Протокол №16 от 23.05.2005 г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
10.	
Дата совершения сделки	02.03.06
Предмет и иные существенные условия сделки	Предоставление в залог имущества в целях обеспечения обязательств ОАО «ЮУНГ», ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Сбербанк РФ»(залогодержатель)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	160 332 тыс. рублей, 27%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	10.03.2011, обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 06.02.2006 г., Протокол №20 от 06.02.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

11	
Дата совершения сделки	10.03.2006
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор об ипотеке недвижимого имущества (предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств ОАО «ЮУНГ»), ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Сбербанк РФ»(залогодержатель)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требовалось
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	268 992 тыс. рублей, 45%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также	10.03.2011, обязательства исполнены в

сведения об исполнении указанных обязательств	<i>полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	<i>Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 06.02.2006 г., Протокол №20 от 06.02.2006 г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

12.	
Дата совершения сделки	<i>10.03.2006</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Договор залога основных средств (предоставляемых в обеспечение исполнения обязательств ОАО «ЮУНГ»), ООО «Геонефть»(залогодатель) и ОАО «Сбербанк РФ»(залогодержатель)</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>71 474 тыс. рублей, 12%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>10.03.2011, обязательства исполнены в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	<i>Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть», 06.02.2006 г., Протокол №20 от 06.02.2006 г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

13.	
Дата совершения сделки	<i>28.03.2007</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Договор займа(дополнительное соглашение к договору займа от 28.03.2007), ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>не требуется</i>

Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>100 000 тыс. рублей, 15%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>28.03.2008, обязательства исполнены в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	<i>Сделка к категории крупных сделок не относится, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть», 25.05.2007 г., Протокол №29 от 25.05.2007 г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

14.	
Дата совершения сделки	<i>28.02.2007</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Договор займа (дополнительное соглашение к договору займа, заключенными ранее), ООО «Геонефть»(заемщик) и ОАО «ЮУНГ»(кредитор)</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>не требуется</i>
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>330 000 тыс. рублей, 51%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>28.03.2008 г. обязательства исполнены в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Обязательства исполнены в полном объеме</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	<i>Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 25.05.2007 г., Протокол №29 от 25.05.2007 г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

15.	
Дата совершения сделки	<i>26.06.2007</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Договор о предоставлении поручительства в обеспечение исполнения обязательств за ОАО</i>

	«ЮУНГ», ООО «Геонефть»(поручитель) и ОАО «Сбербанк РФ»(кредитор)
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	не требуется
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	375 000 тыс. рублей, 61%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	26.07.2012, обязательства исполнены в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Обязательства исполнены в полном объеме
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя	Сделка относится к категории крупных сделок, одобрена как сделка с заинтересованностью общим собранием участников ООО «Геонефть» 09.06.2007г., Протокол №30 от 09.06.2007 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций поручителя

Сведения не приводятся, так как Поручитель не является акционерным обществом.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг поручителя, за исключением акций поручителя

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

С даты государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял выпуск ценных бумаг.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

С даты государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял выпуск ценных бумаг.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства поручителя по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

С даты государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял выпуск ценных бумаг.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Поручитель не размещал облигации с обеспечением.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Поручитель не размещал облигации с обеспечением в форме залога, поручительства, банковской гарантии, государственной или муниципальной гарантии.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Поручитель не выпускал облигации с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги поручителя

Поручитель не является акционерным обществом. Поручитель не выпускал именные ценные бумаги.

Документарные ценные бумаги Поручителем с обязательным централизованным хранением в обращении отсутствуют.

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату утверждения проспекта ценных бумаг, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям поручителя:

- Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. №146-ФЗ и часть вторая от 05 августа 2000 г. №117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. №195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10 декабря 2003г. №173-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09 июля 1999г. № 160-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22 апреля 1996 г. с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный закон «О Центральном банке Российской Федерации (Банке России)» от 10 июля 2002г. №86-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07 августа 2001г. № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999г. № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Федеральный Закон «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08 декабря 2003г. №164-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;*
- Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.*

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам поручителя

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым ценным бумагам поручителя, включая ставки соответствующих налогов для разных категорий владельцев ценных бумаг (физические лица, юридические лица, резиденты, нерезиденты), порядок и сроки их уплаты: информация не указывается, так как Поручитель не размещал и не планирует размещать ценные бумаги.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя, а также о доходах по облигациям поручителя

Поручитель не является акционерным обществом, поэтому сведения о дивидендах не приводятся.

С даты государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял выпуск облигаций.

10.10. Иные сведения

Иные сведения о поручителе и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами: ***иные сведения отсутствуют.***

Иная информация о поручителе и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах проспекта ценных бумаг: ***иная информация отсутствует.***

Приложение 5 Годовая бухгалтерская отчетность Открытого акционерного общества «Акциионерная нефтяная Компания «Башнефть» за 2006-2008 гг.,
включая пояснительную записку, учетную политику и аудиторское
заключение за 2006-2008 гг.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

по состоянию на 31 декабря 2006 г.

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

Форма № 1 по	КОДЫ
ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2006/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/42
по ОКЕИ	384/385

Местонахождение (адрес) : 450045, Уфа-45

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	395 251	568 383
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	395 243	568 383
Основные средства	120	33 216 379	34 453 230
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121		779
здания, машины и оборудование	122	33 216 379	34 452 451
Незавершенное строительство	130	4 421 355	5 991 834
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	9 481 466	9 718 486
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	1 986	1 996
инвестиции в другие организации	142	9 350 803	9 534 552
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	128 677	181 938
Отложенные налоговые активы	145	66 602	53 221
Прочие внеоборотные активы	150	64 168	30 415

Итого по разделу I	190	47 645 221	50 815 569
АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	4 968 275	4 976 544
в том числе			
сырье,материалы и другие аналогичные ценности	211	3 548 645	4 165 466
животные на выращивании и откорме	212	37	12
затраты в незавершенном производстве	213	291 031	428 298
готовая продукция и товары для перепродажи	214	927 048	142 374
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	201 514	240 394
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	4 135 513	2 665 584
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 485 785	1 677 308
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	2 435 770	1 548 023
прочие дебиторы	235	50 015	129 285
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	11 155 237	9 619 237
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	4 580 258	4 857 420
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	600 862	587 322
авансы выданные	245	5 187 908	2 721 093
прочие дебиторы	246	786 209	1 453 402
Краткосрочные финансовые вложения	250	214 895	23 732
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	214 461	23 348
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	434	384
Денежные средства	260	337 017	7 574 801
в том числе:			
касса	261	127	248
расчетные счета	262	331 191	6 156 442
валютные счета	263	5 687	1 418 014
прочие денежные средства и документы	264	12	97

Прочие оборотные активы	270	2 305	2 859
Итого по разделу II	290	23 299 027	26 540 065
Баланс (сумма строк 190+290)	300	70 944 248	77 355 634
ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	7 001 053	6 928 632
Резервный капитал	430	30 719	30 719
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	53 994 486	59 888 084
в том числе:			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	54 615 327	53 676 418
в том числе:			
Использовано на капитальные вложения	471a	23 459 902	30 756 381
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б		9 665 229
Использовано на нематериальные активы	471в		2 908
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	х	11 495 311
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474		(5 283 645)
Итого по разделу III	490	61 231 050	67 052 227
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	1 072	544
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 083 012	230
Итого по разделу IV	590	3 084 084	774
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	700 000	
Кредиторская задолженность	620	5 563 726	4 672 386
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	2 311 389	1 286 263
задолженность перед персоналом организации	622	102 636	153 258
задолженность по налогам и сборам	623	2 666 633	2 856 041
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	624		1 611
авансы полученные	625	31 767	86 045
прочие кредиторы	626	451 301	289 168

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		5 283 645
Доходы будущих периодов	640	365 388	346 602
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	6 629 114	10 302 633
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	70 944 248	77 355 634

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	33 093	8 074
в том числе по лизингу	911	27 410	6 744
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	4 036	
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	260 561	397 022
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	114 907	114 907
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 600 000	24 000
Износ жилищного фонда	970	32 694	31 506
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	996	
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995	136	
Материалы, принятые на переработку	996		157

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	КОДЫ
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2006/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО 00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН 0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД 11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС 47/42
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ 384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	100 124 878	74 187 307
в том числе :			
- от продажи нефти	011	94 807 273	69 608 379
- от продажи нефтепродуктов	012	2 858	22 380
- от сдачи в аренду	013	1 596 729	1 222 801
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	3 718 018	3 333 747
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(51 034 489)	(42 929 628)
в том числе :			
- проданной нефти	021	(45 652 797)	(38 254 380)
- проданных нефтепродуктов	022	(2 722)	(509)
- сдачи в аренду	023	(1 343 892)	(1 120 821)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(4 035 078)	(3 553 918)
Валовая прибыль	029	49 090 389	31 257 679
Коммерческие расходы	030	(33 535 229)	(19 968 365)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	15 555 160	11 289 314
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	184 685	66 464
Проценты к уплате	070	(4 315)	(8 239)

Доходы от участия в других организациях	080	1 179 553	379 232
Прочие доходы	090	56 624 743	32 559 503
Прочие расходы	100	(57 341 823)	(34 070 566)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	16 198 003	10 215 708
Отложенные налоговые активы	141	-13 883	-42 538
Отложенные налоговые обязательства	142	(-581)	(-1 533)
Текущий налог на прибыль	150	(4 406 602)	(2 589 044)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(282 788)	(-219 850)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	11 495 311	7 805 509
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(532 383)	(178 279)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	62	46
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		38

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1 864	193	20	151
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	615 436	245 867	67 434	36 211
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	555	1 383	515	961
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	420 457	841 715	350 043	242 100
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	3 647	192 601	26 030	87 076
	270				

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

по состоянию на 31 декабря 2006 г.

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по
ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710003

2006/12/31

00135645

0274051582

11.10.11

47/42

384/385

I. Изменение капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	204 792	7 085 143	30 719	46 174 896	53 495 550
2005 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	7 085 143	30 719	46 174 896	53 495 550
Чистая прибыль	016	X	X	X	7 805 509	7 805 509
Дивиденды	017	X	X	X	(85 821)	(85 821)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:						
доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025	X		X	113 017	113 017
	026					
Уменьшение величины капитала за счет:						

расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(84 090)	X	(13 115)	(97 205)
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	7 001 053	30 719	53 994 486	61 231 050
2006 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
	043	X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	7 001 053	30 719	53 994 486	61 231 050
Чистая прибыль	102	X	X	X	11 495 311	11 495 311
Дивиденды	103	X	X	X	(5 673 950)	(5 673 950)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:						
прироста имущества в результате капвложений	124	X		X	X	
доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	72 237	72 237
Уменьшение величины капитала за счет:						
расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(72 421)	X		(72 421)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 928 632	30 719	59 888 084	67 052 227

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 719			30 719
данные отчетного года	152	30 719			30 719
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				

данные отчетного года	154				
Оценочные резервы:					
по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	61 596 438		67 398 829	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	180		x	x
в том числе:					
финансирование научно-исследовательских работ	211			x	x
возмещение убытков	212			x	x
прочие цели	213	180		x	x

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		КОДЫ
Форма № 4 по ОКУД		0710004
по состоянию на 31 декабря 2006 г.	Дата (год, месяц, число)	2006/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/42
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	337 005	1 138 173
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	101 255 312	73 382 669
Выручка от реализации иного имущества	030	53 941 912	30 815 253
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	59 577	80 343
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050		
Прочие доходы	060	425 396	567 285
Денежные средства, направленные:			
-на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(24 194 797)	(19 046 682)
-на оплату труда	160	(1 933 846)	(896 247)
-на выплату дивидендов, процентов	170	(358 513)	(91 055)
-на расчеты по налогам и сборам	180	(33 576 219)	(28 179 839)
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	(341 453)	(77 878)
-выдача подотчетных сумм	185	(16 207)	(8 096)
-выдача авансов	190	(31 442 606)	(23 949 987)
-на прочие расходы	195	(55 127 086)	(31 575 888)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	8 691 470	(1 019 878)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	125 296	7 589

Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	347 861	4 513
Полученные дивиденды	230	1 179 091	45 294
Полученные проценты	240	157 139	64 092
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	256 400	61 849
Прочие поступления	260	13 472 489	5 772 935
Приобретение дочерних организаций	280	10	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 822 899)	(2 359 953)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(12 235 000)	(3 022 039)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(151 669)	217 000
Выдача авансов	320	(76 790)	(22 426)
Прочие	330		(2 855 900)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(-748 092)	(-2 521 046)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420		1 975 000
Прочие поступления	421		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430	(700 000)	(1 275 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	440	5 679	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	-705 679	700 000
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	7 237 699	(-801 168)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	7 574 704	337 005
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(-457)	(2 411)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

по состоянию на 31 декабря 2006 г.	Организация : АНК "Башнефть" Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582 Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО Единица измерения : тыс.руб.	Форма № 5 по ОКУД	КОДЫ
		Дата (год, месяц, число)	0710005
		по ОКПО	2006/12/31
		ИНН	00135645
		по ОКВЭД	0274051582
		по ОКОПФ/ОКФС	11.10.11
		по ОКЕИ	47/42
			384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	156	30	(13)	173
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	104	30	(13)	121
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	52			52
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Права за пользование обособленными природными объектами	035	517 332	200 019	(72)	717 279
Прочие	040				

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	122 237	149 069
в том числе:		5	6

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	4 684 674	381 280	(72 620)	4 993 334
Сооружения и передаточные устройства	061	33 317 133	3 555 327	(119 037)	36 753 423
Машины и оборудование	062	19 013 724	2 540 514	(981 551)	20 572 687
Транспортные средства	063	1 436 870	156 547	(67 059)	1 526 358
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	945 411	115 699	(346 524)	714 586
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067				
Другие виды основных средств	068	9 555	1 310	(1 522)	9 343
Земельные участки и объекты природопользования	069		779		779
ИТОГО	080	59 407 367	6 751 456	(1 588 313)	64 570 510

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	26 190 988	30 117 280
в том числе:			
зданий и сооружений	141	14 132 991	16 187 785
машин, оборудования, транспортных средств	142	11 639 938	13 487 018
других	143	418 059	442 477
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	10 284 281	10 334 808
в том числе:			
здания	151	1 740 387	1 810 190
сооружения	152	1 456 775	1 301 038
машины, оборудование	153	5 784 572	5 800 829
транспортные средства	154	1 302 547	1 422 751
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	981 202	476 673

Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	33 093	8 074
в том числе:			
по лизингу	161	27 410	6 744
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	9 003 016	7 248 447
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	2 234 777	526 077

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260				

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	45 315	4 813	(35 219)	14 909
в том числе:					

Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	320	18 853	15 506
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года
	2	3	4
	330	780	X

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	28 338	32 985	(21 770)	39 553
в том числе:					
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
	480		985		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490				

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	9 352 775	9 536 548		

в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 986	1 996		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	125 773	124 243		
Ценные бумаги других организаций - всего	520	110	118	434	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	96	118	434	384
Предоставленные займы	525	775	57 577	214 461	23 348
Депозитные вклады	530				
Прочие	535	2 033			
ИТОГО	540	9 481 466	9 718 486	214 895	23 732
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций -всего	550		4 835 438		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	570		4 835 438		
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате кор	580		1 284 249		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		
1	2	3	4

Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	11 155 237	9 619 237
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 580 258	4 857 420
авансы выданные	612	5 187 908	2 721 093
прочая	615	1 387 071	2 040 724
долгосрочная - всего	620	2 485 785	1 677 308
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	2 435 770	1 548 023
авансы выданные	622		
прочая	625	50 015	129 285
ИТОГО	630	13 641 022	11 296 545
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	6 263 726	4 672 386
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 311 389	1 286 263
авансы полученные	642	31 767	86 045
расчеты по налогам и сборам	643	2 666 633	2 856 041
кредиты	644		
займы	645	700 000	
прочая	650	553 937	444 037
долгосрочная - всего	660	3 083 012	230
в том числе:			
кредиты	661		
займы	662		
вклад в уставный капитал	663	3 083 012	230
расчеты по претензиям	664		
ИТОГО	670	9 346 738	4 672 616

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	5 771 242	4 622 699
Затраты на оплату труда	720	2 222 024	1 201 913
Отчисления на социальные нужды	730	454 963	278 442
Амортизация	740	4 049 991	3 376 082
Прочие затраты	750	70 316 388	51 126 820

Итого по элементам затрат	760	82 814 608	60 605 956
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	137 267	281 401
расходов будущих периодов	766	26 359	23 326
резервов предстоящих расходов	767		

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	114 907	114 907
в том числе:			
векселя	811	114 907	114 907
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	2 600 000	24 000
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
Наименование	Код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910				
в том числе:					
возмещение убытков	911				
	912				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного

					периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

**Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях
и убытках ОАО "АНК"Башнефть" за 2006г.**

I. Характеристика акционерного общества

1.1 Реквизиты Компании

ОАО АНК «Башнефть» (далее Компания) зарегистрирована Постановлением главы администрации Кировского района г. Уфы № 60 от 13.01.95 г. Компания записана в Единый государственный реестр юридических лиц за Основным государственным регистрационным номером – 1020202555240. Юридический адрес Компании: 450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-45. Компания состоит на налоговом учете в Межрегиональной инспекции МНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 с 3 февраля 2003 года, ИНН 0274051582, КПП 027701001.

1.2 Характеристика уставного капитала Компании

Уставный капитал Компании составляет 204 792 440 руб. На величину уставного капитала размещено 170 169 754 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая и 34 622 686 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая. Все акции оплачены полностью.

1.3 Данные о членах Совета директоров

1. Борисов С.Н. – Генеральный директор ОАО «Новойл»;
2. Вильданов С. Г. – Генеральный директор ОАО «Уфаоргсинтез»;
3. Ганцев В. А. – Генеральный директор ОАО «Уфанефтехим»;
4. Габитов Г. Х. – нет информации;
5. Вознесенский М. А. – Генеральный директор ОАО «Система-Инвест»;
6. Ишалин Р. Н. – Исполнительный директор ОАО «АНК «Башнефть»;
7. Курач А. В. - заместитель генерального директора ОАО «Детский мир-центр»;
8. Мазитов Ф. Х. – Генеральный директор ОАО «Башкирнефтепродукт»;
9. Сухоруков А. М. – генеральный директор ОАО «УНПЗ».

1.4 Данные о членах ревизионной комиссии ОАО АНК «Башнефть».

1. Абрамова Л. В. – начальник отдела бухгалтерского учета бухгалтерии ОАО «АНК «Башнефть»;
2. Березкин Б. А. – ведущий бухгалтер отдела бухгалтерского учета бухгалтерии ОАО «АНК «Башнефть»;
3. Данилюк И. Р. – начальник отдела финансового планирования переработки нефти ОАО «Уфанефтехим»;
4. Исламова Гульнара Ринатовна – начальник отдела финансового планирования добычи нефти ОАО «АНК «Башнефть»;
5. Луцет Елена Вениаминовна – начальник отдела налогового учета бухгалтерии ОАО «АНК «Башнефть».

1.5 Список аффилированных лиц ОАО «АНК «Башнефть»

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
1. Борисов Сергей Николаевич	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	нет	нет
2. Вильданов Салават Галиевич	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	нет	нет
3. Вознесенский Максим Александрович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	нет	нет
4. Габитов Гимран Хамитович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	0,0004	0,0003
5. Ганцев Виктор Алек-	450000, Республи-	Лицо является членом Со-	27.04.2006	нет	нет

сандрович	ка Башкортостан, г. Уфа	вета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества			
6. Ишалин Рустэм Надилович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	нет	нет
7. Мазитов Фанил Хажигареевич	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006 5	нет	нет
8. Курач Алексей Валерьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	нет	нет
9. Сухоруков Анатолий Михайлович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	27.04.2006	нет	нет
10. Рахимов Урал Муртазович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	23.05.2006	нет	нет
11. Закрытое акционерное общество "ИНМАН"	453210, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	13.01.1995	нет	нет
12. Закрытое акционерное общество "Нефтяная судоходная компания"	г. Санкт-Петербург, ул. Канонерский остров, 27	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	24.11.1995	нет	нет

13. Общество с ограниченной ответственностью "Акъярский молочный завод"	453800, Хайбуллинский район, с.Акъяр, ул.Восточная, 10	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	2.02.2000	нет	нет
14. Общество с ограниченной ответственностью "Башиминерал"	450009, г.Уфа, ул. Комсомольская, 12/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	10.12.1998	нет	нет
15. Общество с ограниченной ответственностью "Башнефте-разведка"	450000, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 13	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	29.12.2001	нет	нет
16. Общество с ограниченной ответственностью "Баштекс"	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.06.1995	нет	нет
17. Общество с ограниченной ответственностью "БаиЭкс"	450008, РБ, г.Уфа, ул.Пушкина, 95	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	4.05.2000	нет	нет
18. Общество с ограниченной ответственностью "Гостиничный Комплекс Башкортостан"	450000, РБ, г.Уфа, ул.Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.03.1999	нет	нет
19. Открытое акционерное общество "Бел-камнефть"	426004, УР, г.Ижевск, ул. Пастухова, 98А	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	16.04.2004	нет	нет

20. Товарищество с ограниченной ответственностью "Баи-Мунай"	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.01.2002	нет	нет
21. Товарищество с ограниченной ответственностью "Жер-Барлау"	463022, Республика Казахстан, г. Актобе, ул. Жанкожа-Батыра, д. 28	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.01.2002	нет	Нет
22. Общество с ограниченной ответственностью "Зирган"	453210, РБ, г. Ишимбай, ул. Блохина, 14а	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	27.09.2004	нет	нет
23. Общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Им.Цюрупы»	452201, РБ, Уфимский район, с. Булгаково	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	05.08.1998	нет	нет
24. Общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Мир»	452740, РБ, Благоварский район, с. Языково	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	22.07.1998	нет	нет
25. Общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Родина»	453050, РБ, Гафурийский район	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	08.07.1998	нет	нет
26. Общество с ограниченной ответственностью «Баигопроект»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли),	02.10.2006	нет	нет

с

		составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
--	--	---	--	--	--

II. Деятельность

2.1 Основные виды деятельности.

Основными видами деятельности Компании в соответствии с учредительными документами являются:

- осуществление геологоразведочных работ и разработка нефтяных, газовых и иных месторождений;
- добыча, сбор, подготовка, транспортировка, переработка и реализация нефти и газа и продуктов их переработки;
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов;
- производство буровых, строительно-монтажных, ремонтно-строительных и дорожных работ;
- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
- производство товаров народного потребления и оказание платных услуг населению;
- внешнеэкономическая деятельность;
- торговая и снабженческая деятельность;
- транспортные услуги;
- научно - исследовательская и опытно - конструкторская деятельность;
- проектно-конструкторские и проектно - строительные работы;
- маркетинговая деятельность;
- создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации);
- создание, внедрение и эксплуатация систем связи;
- обучение, подготовка и переподготовка кадров;
- организация производств, служащих задачам и интересам Компании, в том числе ведение рекламной, издательской, патентной и полиграфической деятельности, организация выставок, аукционов;
- инвестиционная деятельность;
- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Компании и населению;
- создание безопасных условий труда, разработка и утверждение в установленном порядке правил, норм и типовых инструкций по охране труда и технике безопасности;
- обеспечение охраны объектов и работников Компании, ее экономической безопасности;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;

- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных и черных металлов;
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
- заготовка, переработка и реализация драгоценных металлов.

2.2 Характеристика структурных подразделений Компании

Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2006 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК).

Основными подразделениями, которые осуществляют добычу нефти и газа являются три филиала:

-«Башнефть-Янаул», место нахождения и адрес: 452800, Республика Башкортостан, г.Янаул, ул. Советская, д.21;

-«Башнефть-Уфа», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково;

-«Башнефть-Ишимбай», место нахождения и адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Геологическая, д. 26.

Во исполнение приказа № 4 от 05 января 2006 г. открыт филиал «Башминералресурс», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково. Основной деятельностью филиала является добыча железных руд.

ПИК (ХИК) являются имущественными единицами ОАО «АНК «Башнефть», в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО «АНК «Башнефть». Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью ОАО «АНК «Башнефть», отражается на отдельном незаконченном балансе ОАО АНК «Башнефть» с последующим включением в сводный баланс ОАО «АНК «Башнефть».

ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). (Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1).

Таблица №1

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
1	2
Производственный имущественный комплекс «Управление по добыче нефти»	ООО «Управление по добыче нефти»
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «ПТУС»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КриП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Соцсервис»

В течении года в стадии ликвидации находились филиалы Куганакский завод керамического кирпича и Туймазинское УБР. По состоянию на 31.12.2006 года филиал Туймазинское УБР ликвидирован.

На основании приказа N351 от 02.12.2005г. производственно имущественный комплекс «Управление по добыче нефти» осуществил передачу имущества в филиалы АНК «Башнефть».

Также функционирует Московское представительство ОАО «АНК «Башнефть».

III. Учетная политика Компании

1.Бухгалтерская отчетность 2006 года сформирована в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», положениями по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности, другими действующими в Российской Федерации законодательными и нормативными актами.

Бухгалтерская отчетность за 2006 год сформирована с учетом особенностей ведения бухгалтерского (налогового) учета, определенных положениями Учетной

политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год, утвержденной приказом Компании № 390 от 30.12.2005 года.

2. Налоговая отчетность за отчетный 2006 год сформирована в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

3. В подразделениях Компании применялся утвержденный План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» и аналитический учет к нему (приложение N3 к Учетной политике Компании).

4. В 2006 году всеми подразделениями Компании применялся порядок (способы) бухгалтерского (налогового) учета, действовавший в 2006 году, за исключением следующих особенностей:

4.1. Определен порядок ликвидации скважин:

А). Ликвидация скважин (опорных, параметрических, поисковых, разведочных, эксплуатационных, нагнетательных, контрольных, специальных и др.) осуществляется в соответствии с проектной документацией, структура и состав которой должны соответствовать действующим нормативным требованиям.

Б). Основанием для списания с бухгалтерского учета ликвидированной скважины (в том числе отдельной ее части) либо группы скважин является приказ генерального директора Компании или лица, на это уполномоченного Компанией, в порядке, установленном действующим законодательством.

В). Ликвидация скважины (группы скважин) считается завершенной после подписания акта о ликвидации ОАО «АНК «Башнефть» и соответствующим органом Ростехнадзора России.

Приказ о ликвидации скважины (группы скважин) должен быть издан в срок, не позднее последнего дня месяца, в котором подписан акт о ликвидации объекта.

Г). В бухгалтерском учете ликвидированные скважины продолжают учитываться на забалансовом учете на счете 012 «Ликвидированные скважины» в количественном измерении без стоимостной оценки.

Счет 012 «Ликвидированные скважины» предназначен для обобщения информации о наличии и движении ликвидированных скважин за период деятельности Компании, находящихся на территории Российской Федерации разрабатываемых Компанией в соответствии с законодательством РФ о недропользовании участков недр.

Аналитический учет по счету 012 «Ликвидированные скважины» ведется по каждой скважине и местам их нахождения.

Ликвидированная скважина снимается с забалансового учета на момент списания объекта с геологического учета.

Д). Расходы, связанные с предотвращением и ликвидацией аварий, возникших в процессе проведения работ по ликвидации скважины (группы скважин), учитываются в составе расходов на ликвидацию соответствующего объекта.

Е). Расходы, связанные с осуществлением контроля за состоянием ликвидированных скважин на эксплуатируемых месторождениях, выполнением в пределах границ горного отвода ремонтных и иных видов работ при обнаружении неисправностей и нарушений требований охраны недр, учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности как расходы на природоохранные мероприятия.

4.2. Определен порядок учета лицензий на право пользования недрами:

А). В бухгалтерском учете инвентарным объектом признается каждая лицензия на право пользования недрами, устанавливающая совокупность прав недропользователя на конкретный лицензионный участок недр либо месторождение.

Б). В случае, если по результатам конкурса Компанией не заключается по лицензионному участку (месторождению) лицензионное соглашение на право пользования недрами, либо Компанией принимается решение об отказе от участия в конкурсе либо о нецелесообразности приобретения лицензии, расходы, направленные на приобретение лицензии, списываются в состав внереализационных расходов с отражением по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». При этом указанное решение оформляется соответствующим приказом (распоряжением) на оформление лицензии и лицензионного соглашения на освоение и разработку месторождений полезных ископаемых (в случаях, когда лицензии не оформлены).

4.3 Определен порядок учета расходов на освоение природных ресурсов:

А). К расходам на освоение природных ресурсов относятся статьи затрат:

- на выполнение работ, связанных с разведочным (поисковым, оценочным) бурением (в том числе расходы на подготовку территории к ведению горных, строительных работ; расходы, связанные со строительством сооружений (в том числе временных) и др.);

- на выполнение работ по гидравлическому разрыву пласта поисковой, оценочной и (или) разведочной скважины в период выполнения этапов геологоразведочных работ;

- на выполнение геофизических исследований, работ (выполнение сейсморотажных, сейсморазведочных работ) в разведочных (поисковых, оценочных) скважинах;

- на выполнение работ по испытаниям и освоению поисковых (оценочных, разведочных) скважин;

- на хранение полезных ископаемых;

- на хранение отходов (в том числе нефтяных шламов) производства (добычи) полезных ископаемых;

- на возмещение ущерба, наносимого в процессе строительства и пользования недрами;

- на выплату компенсаций органам местного самоуправления и (или) родовым, семейным общинам коренных малочисленных народов;

- другие статьи затрат.

Для целей бухгалтерского учета в расходы, связанные с освоением природных ресурсов, включаются статьи расходов, установленные статьями 261 и 325 Налогового кодекса Российской Федерации.

Кроме того, в составе расходов на освоение природных ресурсов учитываются расходы по отводу земельных участков, предназначенных для проведения геолого-поисковых и (или) геологоразведочных работ.

Б). В состав расходов на освоение природных ресурсов не включаются:

а) суммы расходов, связанных с выполнением работ (оказанием услуг) на эксплуатируемых и промышленно освоенных месторождениях добычи полезных ископаемых, не связанных с геологическим изучением недр, поиском, оценкой и (или) разведкой полезных ископаемых, и проведением работ подготовительного характера для указанных целей, включая расходы:

- на подтверждение запасов эксплуатируемых месторождений;
- на выполнение геофизических и иных видов работ;
- на выполнение работ, связанных с соблюдением условий лицензионного соглашения по соответствующему участку недр, требований технических проектов, планов и схем развития горных работ, ведением и представлением геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе промышленной эксплуатации месторождения и т.п.

- расходы на освоение природных ресурсов, источником финансирования которых являются средства бюджетов и (или) иные привлеченные средства.

4.4. Определен порядок отражения финансовых результатов:

А). Финансовый результат от продаж готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг за отчетный месяц отражается на специальном субсчете счета 90 «Продажи» с учетом следующих особенностей:

- финансовый результат от продажи нефти формируется на балансе Управления Компании и распределяется в установленном порядке;

- финансовый результат от продажи прочих видов продукции (результатов выполненных работ, оказанных услуг) формируется на балансе подразделений Компании;

- финансовый результат от деятельности объектов социального назначения в целях извлечения прибыли (дохода), формируется на балансе подразделения Компании, где состоит на учете соответствующий объект.

Б). Использование сумм нераспределенной прибыли осуществляется по направлениям, утвержденным общим собранием акционеров Компании.

IV. Условные обязательства

На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2006 г. имеется сомнительная дебиторская задолженность на общую сумму 383 189 тыс.руб. (см.таблица №2)..

Таблица №2

Наименование дебитора	Сумма задолженности (тыс.руб.)	Принятые меры
1	2	3
1. Буздякское управление сельского хозяйства	17 296	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
2. Администрация Абзелиловского района	6 775	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение.
3. Администрация Буздякского района	5 430	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
4. Администрация Кугарчинского района	2 538	Утвержден график погашения задолженности
5. Управление сельского хозяйства и продовольствия Баймакского района	1 096	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
6. Администрация Мишкинского района	2 452	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение. Утвержден график погашения задолженности
7. ООО МАРТЭК	114 838	На рассмотрении два дела в Арбитражном суде г. Москвы
8. Кременчугский НПЗ	3 919	Внесудебные меры, переговоры.
9.ООО «Башойл-КМВ»	20 299	Определением АС РБ утверждено мировое соглашение. Утвержден график погашения задолженности
10. Куганакский завод КСМ	6 054	Введено конкурсное производство
11. ООО ПП «Серафимовский»	4 619	Подготовлено заключение юр.отдела АНК «Баш-

		нефть»,N15/78ЮРС от 07.03.2007г.
12. ООО «Фиттония трейд»	5 331	Начато исполнительное производство и направлен запрос в ССП г.Москва
13. Плотников М.В.	2 343	Начато исполнительное производство и направлен запрос в ССП г.Челябинск
14. Госкомзем	1 255	
15. ГУ УКС Минстроя РБ	4 891	Ведется исполнительное производство и направлен запрос ССП г.Уфы в спец.отдел по исполнению особых исполнительных документов
16. ЗАО «Каучук»	33 362	По решению арбитражного суда, контрагент объявлен банкротом
17. ООО Куганакский кирпичный завод	32 002	По решению арбитражного суда, АНК «Башнефть» включена в регистр кредиторов
18. МУП Иск	2159	
19. ПК «Своими руками»	114 452	
ООО ТК «Ройл»	2 078	Подготовлено заключение юр.отдела АНК «Башнефть»,N15/78ЮРС от 07.03.2007
Итого	383 189	

V. Характеристика прочих поступлений и расходов (тыс.руб.)

Прочие доходы

Показатель	2002	2003	2004	2005	2006
Доходы от продажи основных средств	176 380	75 869	193 017	61 920	143 665

Доходы от реализации прочего имущества	30 742	445 774	1 924	2 377	184
Доходы от продажи ценных бумаг	118 800	2 924 714	730 263	143 087	19 421
Доходы от реализации валюты	16223 618	23 754 326	35 264 555	30 816 015	53 941 893
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	1 366	3	184	20	1 864
Возмещение причиненных организации убытков	556	857	457	563	640
Списание просроченной кредиторской задолженности	16 142	13 147	5 413	26 030	3 647
Курсовые разницы	288 309	89 647	167 560	350 043	420 457
Прибыль прошлых лет	148 150	72 435	85 923	67 434	615 436
Страховое возмещение			65	165	724
Доходы связанные с авариями, пожарами			11	516	2 115
Прибыль полученная при переоценки ценных бумаг по рыночной стоимости					1284 249
прочие	866 631	4 114 295	484 562	1091 333	190 448
Итого	17870 694	31 501 203	36 933 934	32 559 503	56 624 743

Прочие расходы

Показатель	2002	2003	2004	2005	2006
Расходы от продажи основных средств	176 380	75 869	193 017	56 297	121 854
Оплата услуг банка	30 742	4 929	1 924	2 377	2 179
Продажа, выбытие и списание прочего имущества	118 800	436 383	730 263	143 087	163
Расходы, связанные с продажей ценных бумаг	16223 618	2918 618	314 259	-	9 607
Налог на имущество	334 507	332 067	585 520	1040 717	691 874
Расходы, связанные со списанием основных средств	301 555	37 925	95 377	70 167	51 274

Расходы по реализации валюты	17506 415	23776 455	35290 973	30836 827	53993 815
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	23 015	1 957	507	151	193
Расходы по судебным искам	2 807	1 639	622	14 815	1 544
Возмещение убытков	5 920	4 748	9 002	1 971	1 384
Убытки прошлых лет	67 754	323 223	1141 083	36 211	245 867
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	15 277	17 511	119 198	87 076	192 601
Курсовые разницы	125 179	296 173	227 635	242 100	841 715
Перечислены средства на благотворительные цели	240 357	124 175	261 741	434 177	503 086
Расходы, связанные со стихийными бедствиями	2 243				
Расходы, связанные с авариями	302	86	55	857	3 792
Прочие	1654 680	648 885	1133 803	1064 376	680 875
Итого	36829 551	29000 643	40104 979	34031 206	57341 823

Главный бухгалтер
ОАО "АНК "Башнефть"



И.Р. Бочкарева

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «АНК «Башнефть»**

г. Уфа

от « 26 » марта 2007 г.

Аудитор:

Официальное наименование	- Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит» - ООО Фирма «ДДМ-Аудит»
Место нахождения	450098, г. Уфа, ул. Российская, д. 98/2
Государственная регистрация	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 002764274 от 11.09.2002 г. выдано ИМНС РФ по Октябрьскому району г. Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202853428).
Лицензия	№ Е 001564 от 06.09.2002 г. на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита выдана Департаментом организации аудиторской деятельности Минфина РФ (пр. № 200 от 06.09.2002 г.). Срок действия – 5 лет.
Членство в профессиональных аудиторских объединениях	- НК «Аудиторская Палата России», диплом от 25.11.2005 г. № 1337; - НП «Межрегиональная Аудиторская Палата Поволжья», свидетельство от 13.03.2006 г. № 005.

Аудируемое лицо:

Официальное наименование	- Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». - ОАО «АНК «Башнефть».
Место нахождения	Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450045, г. Уфа-45.
Государственная регистрация	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 005357543 от 01 июня 2006 г. Инспекцией Федеральной налоговой службы по Орджоникидзевскому району г. Уфы (основной государственный регистрационный номер 1020202555240).

1. Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть»» состоит из:
 - бухгалтерского баланса;
 - отчета о прибылях и убытках;
 - приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
 - пояснительной записки.
2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «АНК «Башнефть»». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с:
Федеральным законом "Об аудиторской деятельности" от 07 августа 2001 г. № 119-ФЗ с изменениями и дополнениями от 14.12.2001 г. № 164-ФЗ, 30.12.2001 г. № 196-ФЗ, 30.12.2004 г. № 219-ФЗ, 02.02.2006 г. № 19-ФЗ и 03.11.2006 г. № 183-ФЗ;

- 1 -

- «Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696, с изменениями и дополнениями, внесенными Постановлениями Правительства РФ от 04.07.2003 г. № 405, от 07.10.2004 г. № 532, от 16.04.2005 г. № 228 и от 25.08.2006 г. № 523:

- 1) «Цель и основные принципы аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности»;
- 2) «Документирование аудита»;
- 3) «Планирование аудита»;
- 4) «Существенность в аудите»;
- 5) «Аудиторские доказательства»;
- 6) «Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности»;
- 7) «Внутренний контроль качества аудита»;
- 8) «Оценка аудиторских рисков и внутренний контроль, осуществляемый аудируемым лицом»;
- 9) «Аффилированные лица»;
- 10) «События после отчетной даты»;
- 11) «Применимость допущения непрерывности деятельности аудируемого лица»;
- 12) «Согласование условий проведения аудита»;
- 13) «Обязанности аудитора по рассмотрению ошибок и недобросовестных действий в ходе аудита»;
- 14) «Учет требований нормативных правовых актов Российской Федерации в ходе аудита»;
- 15) «Понимание деятельности аудируемого лица»;
- 16) «Аудиторская выборка»;
- 17) «Получение аудиторских доказательств в конкретных случаях»;
- 18) «Получение аудитором подтверждающей информации из внешних источников»;
- 19) «Особенности первой проверки аудируемого лица»;
- 20) «Аналитические процедуры»;
- 21) «Особенности аудита оценочных значений»;
- 22) «Сообщение информации, полученной по результатам аудита, руководству аудируемого лица и представителям его собственника»;
- 23) «Заявления и разъяснения руководства аудируемого лица»;
- 24) «Основные принципы федеральных правил (стандартов) аудиторской деятельности, имеющих отношение к услугам, которые могут предоставляться аудиторскими организациями и аудиторами»;
- 25) «Учет особенностей аудируемого лица, финансовую (бухгалтерскую) отчетность которого подготавливает специализированная организация».
- 26) «Сопоставимые данные в финансовой (бухгалтерской) отчетности».
- 27) «Прочая информация в документах, содержащих проаудированную финансовую (бухгалтерскую) отчетность»
- 28) «Использование результатов работы другого аудитора».
- 29) «Рассмотрение работы внутреннего аудита».
- 30) «Выполнение согласованных процедур в отношении финансовой информации».
- 31) «Компиляция финансовой информации».

- внутренними стандартами:

- 1) «Цель и основные принципы аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности» № 05-03-Цель;
- 2) «Документирование аудита» № 03-03-РД;
- 3) «Планирование аудита» № 06-06-ПА;
- 4) «Существенность и аудиторский риск» № 02-06-Суш;

- 5) «Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности» № 04-06-АЗ;
 - 6) «Письменная информация аудитора руководству экономического субъекта по результатам аудита» № 01-06-ПИ;
 - 7) «Аудиторские доказательства» № 07-03-АД;
 - 8) «Внутрифирменный контроль качества услуг» № 04-06-ВФКК.
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности НК «Аудиторская Палата России»;
 - нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при составлении финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть» прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор
квалификационный аттестат аудитора № К 008532
от 31.10.1997 г. в области общего аудита,
срок действия – неограничен
(приказ МФ РФ № 366 от 19.11.2003 г.)

Старший аудитор
квалификационный аттестат аудитора
в области общего аудита № К 002858
от 30.01.1997г., срок действия – неограничен
(приказ МФ РФ № 54 от 28.02.2003 г.)



К.В.Десяткин

О.В.Дмитриева

Открытое акционерное общество
«Акциионерная нефтяная компания «Башнефть»
(ОАО «АНК «Башнефть»)

ПРИКАЗ

г. Уфа

от 30.12.2005г.

№ 390

Об утверждении Учетной политики
ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и
законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года Учетную политику ОАО «Акциионерная нефтяная компания «Башнефть» (далее по тексту «Компания») на 2006 год.

Приложение «Учетная политика ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год» является неотъемлемой частью настоящего Приказа.

2. Главному бухгалтеру ОАО «АНК «Башнефть» Бочкаревой И.Р. обеспечить организацию (в том числе методологическое руководство) и ведение оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности Компании в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год.

3. Руководителю отдела планирования добычи нефти Кирилловой Л.И. обеспечить планирование и калькулирование себестоимости добычи нефти и газа (производства продукции производственно-технического назначения) в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год.

4. Руководителям филиалов (представительства) Компании и лицам, уполномоченным ОАО «АНК «Башнефть» в рамках действующих договорных обязательств по производственным (хозяйственным) имущественным комплексам Компании, обеспечить внедрение в практику осуществления оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности Компании положений, установленных организационными и методологическими аспектами Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год.

5.Руководителю ООО «ПТУС «Башнефть» Галлямову Д.И. обеспечить внедрение и сопровождение программных комплексов по оперативному, бухгалтерскому, налоговому учету в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и методологическими аспектами Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год.

6.Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на главного бухгалтера ОАО «АНК «Башнефть» Бочкареву И.Р.

7.Руководителю ООО «Соцсервис» Лицкевичу И.И. довести настоящий приказ для исполнения до руководителей филиалов (представительства) Компании, отделов Управления Компании и лиц, уполномоченных ОАО «АНК «Башнефть» в рамках исполнения договоров на оказание услуг по ведению оперативного, бухгалтерского, налогового учета по подразделениям ОАО «АНК «Башнефть».

8.Признать утратившими силу с 1 января 2005 года:

Приказ от 30.12.2004г. № 304 «Об утверждении Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2005 год»;

Приказ от 11.08.2005г. № 245 «О внесении изменений, дополнений в Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть» на 2005 год».

Генеральный директор:

 Габитов Г.Х.

Извлечения

Утверждена приказом
ОАО «АНК «Башнефть»
№ 390 от 30 декабря 2005 г.

Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» на 2006 год

1. Общие положения

1.1. Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (далее по тексту - ОАО «АНК «Башнефть» или «Компания») разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

Учетная политика ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год действует с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года (включительно).

1.2. Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» (далее по тексту «Документ») руководствуются:

Управление Компании;

Представительство Компании в городе Москве;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс»;

филиалы Компании, находящиеся в стадии ликвидации: Туймазинское управление буровых работ; Куганакский завод керамического кирпича.

Кроме того, Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год руководствуются сторонние лица, выполняющие обязательства по договору с ОАО «АНК «Башнефть» на осуществление деятельности от имени и в интересах Компании (далее по тексту «Операторы ПИК (ХИК)») с использованием ее имущества.

1.3. Для определенных настоящим Документом целей *в структуру учета* входят следующие *подразделения Компании*:

Управление Компании;

Представительство ОАО «АНК «Башнефть» в городе Москве;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс»;

Производственные имущественные комплексы (сокращенно – ПИК): Производственно-технологическое управление связи; Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования; Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования; Управление по добыче нефти;

Хозяйственные имущественные комплексы (сокращенно – ХИК): Соцкультсервис; Комплекс реабилитации и профилактики;

1.4. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Компании, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО «АНК «Башнефть».

Формирование имущественного состава ПИК (ХИК) производится по территориальному (исходя из места нахождения имущества) и (или) функциональному (исходя из назначения имущества) и иным признакам.

1.5. В настоящем Документе изложены принятые в соответствии с действующим законодательством на 2006 год положения (способы) ведения бухгалтерского (налогового) учета хозяйственных операций, связанных с деятельностью Компании, и правила (особенности) для налогообложения.

3.2.1. К внутрихозяйственному обороту относятся операции, связанные с приемом-передачей части приобретенного (созданного) имущества, результатов выполненных работ, оказанных услуг (в том числе обмен сырьем, продукцией, товарами, работами, услугами, имущественными правами) и обязательств *между подразделениями Компании* в целях обеспечения хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть».

3.2.2. Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений осуществляются в сумме фактически произведенных расходов (по фактической себестоимости).

Фактической себестоимостью передаваемых по внутрихозяйственному обороту продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) признается *фактическая себестоимость*, сформированная в бухгалтерском учете за отчетный месяц.

3.2.3. В случае невозможности определения фактической себестоимости отчетного месяца внутрихозяйственные расчеты осуществляются исходя из фактической себестоимости за предыдущий месяц или за два месяца, предшествующих отчетному месяцу, (далее по тексту «предыдущий период»), *либо по планово-расчетной себестоимости*, скорректированной на коэффициент отклонения.

Коэффициент отклонения определяется как отношение разницы, возникающей между суммой *фактической себестоимости* продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода и суммой *планово-расчетной себестоимости* продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода, к планово-расчетной себестоимости текущего периода.

3.3.1. 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.

3.3.2. В подразделениях Компании применяется План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть», введенный Приказом ОАО «АНК «Башнефть» от 11.08.2005 г. № 245, с учетом внесенных изменений и (или) дополнений.

План счетов формируется в соответствии с Инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н

3.3.3. Налоговый учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Налоговым учетом признается система обобщения информации для определения налоговой базы по налогу на основе данных регистров налогового учета и (или) первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, установленным законодательством о налогах и сборах, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.3.8. Обязанности по уплате налогов и сборов исполняются подразделениями Компании в соответствии с законодательством о налогах и сборах с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

3.3.9. Бухгалтерский (налоговый) учет хозяйственных операций осуществляется по видам деятельности и иным объектам учета, установленным настоящим Документом либо с наличием которых законодательство устанавливает возникновение обязанности Компании по их учету (бухгалтерскому, налоговому) для отражения в бухгалтерской отчетности и (или) налогообложения.

3.3.10. Бухгалтерский учет в филиалах Компании и Представительстве в г. Москве осуществляется в соответствии с их Положением.

3.3.11. Бухгалтерский (налоговый) учет по ПИК (ХИК) осуществляется Операторами ПИК (ХИК) в рамках действующего договора с ОАО «АНК «Башнефть».

Ответственные лица за организацию и ведение учета (оперативного, бухгалтерского, налогового) по ПИК (ХИК) и меры их ответственности устанавливаются договором.

3.5.1. Бухгалтерский учет по подразделениям Компании ведется с применением программ для ЭВМ, баз данных и методов (способов) бухгалтерского учета, определенных действующим законодательством и настоящим Документом.

3.5.2. В Компании применяются регистры бухгалтерского учета, рекомендованные Министерством финансов Российской Федерации, и приведенные в соответствие с внедренными в Компании программами компьютерной обработки данных, с учетом методологических аспектов бухгалтерского учета, установленных настоящим Документом.

3.5.3. Регистры бухгалтерского учета систематизируют и накапливают информацию отдельно по каждому подразделению Компании, и подписываются лицами, составившими их.

Сводные регистры бухгалтерского учета и главная книга по ОАО «АНК «Башнефть» не составляются.

Сводные и аналитические регистры налогового учета доходов и расходов составляются по установленным по Компании формам.

3.7.1. По подразделениям Компании устанавливается следующий порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств перед составлением годовой бухгалтерской отчетности:

а) инвентаризация *основных средств, нематериальных активов* (в том числе объектов интеллектуальной собственности), *незавершенного строительства и финансовых вложений* проводится ежегодно по состоянию на 1 ноября текущего года.

В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация основных средств, нематериальных активов (в том числе объектов интеллектуальной собственности), незавершенного строительства и финансовых вложений проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года.

Результаты инвентаризации объектов основных средств оформляются с их группировкой: собственные активы; арендованные активы; переданные в аренду; находящиеся в эксплуатации, в запасе; переведенные на условия консервации и т.п., с указанием документов, подтверждающих вышеназванные признаки их группировки;

б) инвентаризация *библиотечного фонда* проводится один раз в пять лет по состоянию на 1 ноября текущего года;

в) инвентаризация *материально - производственных запасов* проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года;

г) инвентаризация *обязательств* по расчетам с дебиторами и кредиторами, внутрихозяйственным расчетам, другим видам расчетов проводится ежегодно по состоянию на 1 января следующего года;

д) инвентаризация *драгоценных металлов и драгоценных камней*, входящих в состав покупных комплектующих деталей, изделий, приборов, инструментов, оборудования, вооружения, иных видов материалов, полуфабрикатов и техники, находящихся в эксплуатации, а также размещенных в местах хранения (включая снятые с эксплуатации), и *лома драгоценных металлов* проводится ежегодно по состоянию на 1 января следующего года.

3.7.2. Проведение инвентаризации обязательств по расчетам с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами *обязательно* при списании с бухгалтерского баланса подразделения Компании сумм дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек; других долгов, нереальных для взыскания; кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек.

3.7.3.Проведение инвентаризации денежных средств (документов) в кассе обязательно на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом.

3.7.4.В целях контроля ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам банков с данными бухгалтерского учета.

3.7.5.Инвентаризация земельных участков, полученных во временное пользование (временное владение и пользование), а также являющихся собственностью Компании, проводится в случаях необходимости.

3.7.6.Другие случаи обязательного проведения инвентаризации (кроме случаев, предусмотренных п.3.7.1 настоящего Документа) определены законодательством Российской Федерации или распорядительным документом по ОАО «АНК «Башнефть».

3.7.8.В целях обеспечения достоверности ведения расчетов по налогам и сборам ежемесячно проводятся сверки расчетов с налоговыми органами по месту постановки Компании на налоговый учет.

3.7.11.Инвентаризация *остатков нефти* проводится ежемесячно в сроки и порядке, установленные Инструкцией по учету нефти в ОАО «АНК «Башнефть» РД 03-00147275-078.

3.8.1.Бухгалтерская отчетность формируется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности и иными нормативными правовыми актами.

Бухгалтерская отчетность формируется исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Документом, кроме случаев, когда допущено отступление от этих правил в результате введенных изменений в законодательные и нормативные акты по бухгалтерскому учету. Каждое отступление раскрывается в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

3.8.2.В подразделениях Компании промежуточная бухгалтерская отчетность составляется *за отчетный квартал нарастающим итогом с начала отчетного года*.

Промежуточная бухгалтерская отчетность за отчетный квартал подразделениями Компании представляется в службу бухгалтерии Управления Компании в срок, не позднее даты, определенной по соответствующему подразделению утвержденным по Компании графиком представления данной отчетности.

3.8.3.В подразделениях Компании форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» составляется *ежемесячно* в срок, не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем. Другие формы, входящие в состав бухгалтерской отчетности, по итогам месяца не составляются.

Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» *за отчетный месяц* подразделениями Компании представляется в службу бухгалтерии Управления Компании в срок, не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

3.8.4.События после отчетной даты, свершившиеся в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности.

3.8.5.Условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место по состоянию на каждую отчетную дату, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности с оценкой в денежном выражении последствия каждого условного факта в отдельности.

Расчет последствий условного факта (условный убыток, условная прибыль, условное обязательство, условный актив) производится по фактам хозяйственной деятельности Компании, возникшим по состоянию на отчетную дату и свершившимся на дату подписания годовой бухгалтерской отчетности. При этом вероятность наступления последствий условного факта для отражения в годовой бухгалтерской отчетности должна составлять не менее 100 процентов.

3.8.6.Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете не создаются.

3.8.7. Сводная бухгалтерская отчетность (в том числе промежуточная отчетность за отчетный квартал) ОАО «АНК «Башнефть» (промышленность) объединяет бухгалтерские отчетности всех подразделений Компании.

3.8.8. Сводная бухгалтерская отчетность формируется с группировкой информации по следующим отчетным сегментам:

- а) производство (добыча) нефти;
- б) производство продукции нефтепереработки;
- в) аренда имущества;
- г) производство (добыча) прочих видов продукции (полезных ископаемых), выполнение работ, оказание услуг.

Группировка информации по географическим, операционным сегментам не производится.

3.8.9. Резервы по сомнительным долгам в бухгалтерском учете не создаются.

3.9.1. Статистическая отчетность формируется в соответствии с требованиями Государственного комитета Российской Федерации по статистике на основе данных оперативного учета и (или) регистров бухгалтерского учета.

3.10.1. Налоговая отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на основании данных налогового учета, регистров бухгалтерского учета и (или) на основе иных документально подтвержденных данных об объектах, подлежащих налогообложению либо связанных с налогообложением, имеющих в наличии в этот отчетный (налоговый) период, и с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

Налоговые декларации оформляются с соблюдением требований, определенных приказами МНС Российской Федерации.

4. Методологические аспекты бухгалтерского учета

4.2.1.1. Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (в части, не противоречащей действующим нормативным правовым актам), Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (с учетом изменений и дополнений).

4.2.2.1. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Каждому инвентарному объекту основных средств при принятии к бухгалтерскому учету присваивается соответствующий инвентарный номер.

4.2.3.1. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости без налога на добавленную стоимость.

В первоначальную стоимость объектов основных средств сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям включается в случаях, предусмотренных статьей 170 (пунктом 2) Налогового кодекса Российской Федерации.

4.2.4.1.1. Перечень амортизируемых (не амортизируемых) объектов основных средств для целей отражения в бухгалтерском учете, определен пунктом 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

4.2.4.2.1. Первоначальная стоимость объектов основных средств (в том числе временных (титовых, не титовых) сооружений и приспособлений, которые учитываются в составе основных средств) погашается посредством начисления амортизационных отчислений *линейным способом*.

4.2.6.1.1. Передача объектов основных средств по внутрихозяйственному обороту *выбытием* не признается.

4.3.1.1. Учет нематериальных активов и НИОКиТР осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16.10.2000 № 91н.

На счете 04 «Нематериальные активы» учитываются расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (сокращенно – НИОКиТР).

4.4.1.1. Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 9.06.2001 № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2001 № 119н.

4.4.1.2. Материально-производственные запасы, находящиеся на базе хранения, учитываются на специальном субсчете счета 10 «Материалы».

4.4.1.3. Приобретенные материально-производственные запасы, предназначенные для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

4.4.1.4. 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».

4.4.1.5. Единица бухгалтерского учета материально-производственных запасов устанавливается подразделениями Компании самостоятельно в зависимости от характера материально-производственных запасов, порядка их использования и т.п.

Передача труб по внутрихозяйственному обороту производится в тоннах, погонных метрах, рассчитанных в соответствии с утвержденными нормативами по теоретической массе, и штуках.

4.4.2.1. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации), с учетом фактических затрат на хранение и отпуск материально-производственных запасов с базы хранения, и доведение до состояния, пригодного для использования.

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

4.6.2. Операции, связанные с увеличением инвестиций Компании путем вложений средств в государственные ценные бумаги, акции, облигации и иные ценные бумаги сторонних организаций, уставные (складочные) капиталы сторонних организаций, а также с предоставлением займов другим организациям, отражаются по дебету счета 58 «Финансовые вложения» в сумме фактически произведенных затрат.

Кроме того, на счете 58 «Финансовые вложения» учитываются:

депозитные вклады Компании в кредитных организациях, ранее учитываемые на счете 55 «Специальные счета в банках»;

дебиторская задолженность, приобретенная подразделениями Компании на основании уступки права требования.

4.6.3. Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по состоянию на конец отчетного года не производится.

4.6.4. При списании ценных бумаг с баланса Компании производится их оценка способом *«по первоначальной стоимости каждой единицы»*.

4.6.5. Перевод сумм депозитных вкладов отражается с кредита счета 55 «Специальные счета в банках» в дебет специального субсчета счета 58 «Финансовые вложения».

При списании сумм с депозитного счета делаются записи с кредита счета 58 «Финансовые вложения» в дебет счетов 51 «Расчетные счета», 52 «Валютные счета».

4.6.6. Доходы (расходы) по финансовым вложениям отражаются в составе операционных доходов (расходов) в порядке, установленном положениями по бухгалтерскому учету.

4.6.7. Проценты по ценным бумагам включаются в операционные доходы по мере их начисления.

4.6.8. Доходы от участия в уставных капиталах других организаций включаются в операционные доходы по мере их поступления.

4.7.1.1. Расходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 6.05.99 г. № 33н, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.7.1.2. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счетах: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства».

4.7.1.3. Бухгалтерский учет прочих расходов (операционных, внереализационных) осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.7.1.4. Бухгалтерский учет чрезвычайных расходов осуществляется на счете 99 «Прибыли и убытки».

4.7.1.5. Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место с учетом особенностей, установленных в настоящем Документе.

4.7.1.6. Расходы, производимые за счет фонда социального страхования, учитываются на счете 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению».

4.7.1.7. Бухгалтерский учет расходов, связанных с осуществлением мероприятий целевого назначения, осуществляется на счете 86 «Целевое финансирование» по назначению и в разрезе источников поступления целевых средств.

4.7.2.3.3. Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списываются в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета *пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат*.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производится в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

4.10.1.1. Операционные и внереализационные расходы показываются в отчете о прибылях и убытках развернуто по отношению к соответствующим доходам.

4.10.1.2. Внереализационные расходы в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение условий договоров, а также в виде сумм возмещения причиненных организацией убытков признаются в бухгалтерском учете на дату вступления в законную силу решения суда или на дату акцепта предъявленных контрагентом платежных документов.

В бухгалтерском учете дебиторская задолженность по штрафам, пеням и (или) иным санкциям за нарушение условий договоров, а также суммы возмещения убытков списываются по истечении трех лет с момента вступления в законную силу решения суда.

При этом списанная сумма продолжает учитываться на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение пяти лет с момента списания.

4.10.3.1. Правила отражения в бухгалтерском учете и отчетности операций с имуществом и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, определены Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.01.2000 № 2н, в части не противоречащей действующему законодательству.

4.11.1. В состав чрезвычайных расходов включаются расходы, связанные с ликвидацией последствий аварий (порывов), проведением экспертиз по результатам аварий (порывов), рекультивацией земель после аварий (порывов) и т.п.

Кроме того, в составе чрезвычайных расходов учитываются расходы, связанные с содержанием противопожарных, спасательных и иных частей и (или) проведением иных мероприятий, которые возникли в период ликвидации чрезвычайных ситуаций.

4.11.2. Чрезвычайные расходы списываются по дебету счета 99 «Прибыли и убытки» в корреспонденции с кредитом соответствующих счетов учета материальных ценностей, расчетов с персоналом по оплате труда, денежных средств и т.п.

4.14.1. Финансовый результат деятельности Компании формируется на счете 99 «Прибыли и убытки». Сумма чистой прибыли (убытка) по итогу отчетного года списывается заключительной записью со счета 99 «Прибыли и убытки» в кредит счета 84 «Нераспределенная прибыль».

4.15.5.1. В бухгалтерском учете суммы начисленных налогов и сборов отражаются по кредиту соответствующего специального субсчета счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» (76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами»), но не позднее последнего рабочего дня отчетного периода.

4.15.5.2. Платежи за загрязнение окружающей среды являются неналоговыми платежами.

Главный бухгалтер



И.Р. Бочкарева

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД		0710001
Дата (год, месяц, число)		2007/12/31
по ОКПО		00135645
ИНН		0274051582
по ОКВЭД		11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС		47/42
по ОКЕИ		384/385
по состоянию на 31 декабря 2007 г.		
Организация :	АНК "Башнефть"	
Идентификационный номер налогоплательщика :	0274051582	
Вид деятельности	ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	
Организационно - правовая форма/форма собственности :	ОАО	
Единица измерения :	тыс.руб.	
Местонахождение (адрес) : 450045, Уфа-45		

АКТИВ	Код пока з.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	568 383	1 152 175
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	568 383	1 152 175
Основные средства	120	34 453 230	39 945 302
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	779	44
здания, машины и оборудование	122	34 452 451	39 945 258
Незавершенное строительство	130	5 991 834	3 705 173
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	9 718 486	11 560 451
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	1 996	977
инвестиции в другие организации	142	9 534 552	11 414 723
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	181 938	144 751
Отложенные налоговые активы	145	53 221	151 614
Прочие внеоборотные активы	150	30 415	27 044
Итого по разделу I	190	50 815 569	56 541 759
АКТИВ	Код пока з.	На начало отч. года	На конец отч. периода

1	2	3	4
П.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	4 976 544	5 761 495
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 165 466	4 655 506
животные на выращивании и откорме	212	12	12
затраты в незавершенном производстве	213	428 298	487 588
готовая продукция и товары для перепродажи	214	142 374	209 770
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	240 394	408 619
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 665 584	1 617 929
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 529 526	719 463
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	1 400 241	677 953
прочие дебиторы	235	129 285	41 510
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 767 019	13 286 337
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	5 005 202	8 323 362
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	587 322	587 322
авансы выданные	245	2 711 097	3 873 240
прочие дебиторы	246	1 463 398	502 413
Краткосрочные финансовые вложения	250	23 732	196 384
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	23 348	196 000
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	384	384
Денежные средства	260	7 574 801	5 481 443
в том числе:			
касса	261	248	201
расчетные счета	262	6 156 442	5 457 048
валютные счета	263	1 418 014	23 594
прочие денежные средства и документы	264	97	600
Прочие оборотные активы	270	2 859	3 459
Итого по разделу II	290	26 540 065	27 066 510
Баланс (сумма строк 190+290)	300	77 355 634	83 608 269
ПАССИВ	Код пока з.	На начало отч. года	На конец отч. периода

1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	6 928 632	6 728 551
Резервный капитал	430	30 719	30 719
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	59 888 084	69 384 683
в том числе:			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	60 170 112	59 638 047
в том числе:			
Использовано на капитальные вложения	471а	30 756 381	34 812 423
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б	9 665 229	11 545 401
Использовано на нематериальные активы	471в	2 908	595 636
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	x	13 086 801
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474	x	(3 340 165)
Итого по разделу III	490	67 052 227	76 348 745
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	544	85 802
Прочие долгосрочные обязательства	520	230	544
Итого по разделу IV	590	774	86 346
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	4 672 386	6 859 178
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	1 286 263	2 486 296
задолженность перед персоналом организации	622	153 258	179 218
задолженность по налогам и сборам	623	2 856 041	3 829 563
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	624	1 611	1 611
авансы полученные	625	86 045	20 925
прочие кредиторы	626	289 168	341 565
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	5 283 645	
Доходы будущих периодов	640	346 602	314 000
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	10 302 633	7 173 178
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	77 355 634	83 608 269

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	8 074	34 202
в том числе по лизингу	911	6 744	
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	396 857	522 337
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	114 907	
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	24 000	65 500
Износ жилищного фонда	970	31 506	28 870
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995		
Материалы, принятые на переработку	996	157	7 800

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

<p align="center">по состоянию на <u>31 декабря 2007 г.</u></p> <p>Организация : <u>АНК "Башнефть"</u></p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика : <u>0274051582</u></p> <p>Вид деятельности <u>ПРОМЫШЛЕННОСТЬ</u></p> <p>Организационно - правовая форма/форма собственности : <u>ОАО</u></p> <p>Единица измерения : <u>тыс.руб.</u></p>	Форма № 2 по ОКУД	КОДЫ
	Дата (год, месяц, число)	0710002
		2007/12/31
	по ОКПО	00135645
	ИНН	0274051582
	по ОКВЭД	11.10.11
	по ОКОПФ/ОКФС	47/42
	по ОКЕИ	384/385

Показатель	За отчетный	За аналогичный период
------------	-------------	-----------------------

Наименование	Код	период	пред. года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	101 145 683	100 124 878
в том числе :			
- от продажи нефти	011	95 445 493	94 807 273
- от продажи нефтепродуктов	012		2 858
- от сдачи в аренду	013	1 679 489	1 596 729
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	4 020 701	3 718 018
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(56 275 730)	(51 034 489)
в том числе :			
- проданной нефти	021	(50 257 501)	(45 652 797)
- проданных нефтепродуктов	022		(2 722)
- сдачи в аренду	023	(1 340 893)	(1 343 892)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(4 677 336)	(4 035 078)
Валовая прибыль	029	44 869 953	49 090 389
Коммерческие расходы	030	(27 313 800)	(33 535 229)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	17 556 153	15 555 160
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	191 817	184 685
Проценты к уплате	070		(4 315)
Доходы от участия в других организациях	080	55 407	1 179 553
Прочие доходы	090	55 943 525	56 624 743
Прочие расходы	100	(56 327 885)	(57 341 823)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	17 419 017	16 198 003
Отложенные налоговые активы	141	102 266	-13 883
Отложенные налоговые обязательства	142	(84 690)	(-581)
Текущий налог на прибыль	150	(4 295 562)	(4 406 602)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(54 230)	(282 788)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	13 086 801	11 495 311
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(97 421)	(532 383)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	74	62
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	412	1 310	1 864	193
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	162 494	137 295	615 436	245 867
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	5 568	397	555	1 383
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	284 331	479 648	420 457	841 715
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	3 071	160 576	3 647	192 601
	270				

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

	КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/42
по ОКЕИ	384/385

I. Изменение капитала

Показатель		Уставны й капитал	Добавочны й капитал	Резервны й капитал	Нераспределен ная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7

Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	204 792	7 001 053	30 719	53 994 486	61 231 050
2006 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	7 001 053	30 719	53 994 486	61 231 050
Чистая прибыль	016	X	X	X	11 495 311	11 495 311
Дивиденды	017	X	X	X	(5 673 950)	(5 673 950)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025			X	72 237	72 237
	026					
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(72 421)	X		(72 421)
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	6 928 632	30 719	59 888 084	67 052 227
2007 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
	043	X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	6 928 632	30 719	59 888 084	67 052 227
Чистая прибыль	102	X	X	X	13 086 801	13 086 801
Дивиденды	103	X	X	X	(3 340 165)	(3 340 165)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: прироста имущества в результате капвложений	124	X		X	X	
доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	162 155	162 155

Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух. учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(200 081)	X	(412 192)	(612 273)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 728 551	30 719	69 384 683	76 348 745

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 719			30 719
данные отчетного года	152	30 719			30 719
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154				
Оценочные резервы:					
по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		

1	2	3	4
1) Чистые активы	200	67 398 829	76 662 745
		Из бюджета	Из внебюджетных фондов
		за отчетный год	за предыдущий год
		3	4
		5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210		
в том числе:			
финансирование научно-исследовательских работ	211		
возмещение убытков	212		
прочие цели	213		

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		Форма № 4 по ОКУД	КОДЫ
		Дата (год, месяц, число)	0710004
по состоянию на 31 декабря 2007 г.			2007/12/31
Организация : АНК "Башнефть"		по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582		ИНН	0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ		по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО		по ОКОПФ/ОКФС	47/42
Единица измерения : тыс.руб.		по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	7 574 704	337 005
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	105 041 071	101 255 312
Выручка от реализации иного имущества	030	53 541 407	53 941 912
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	498 152	59 577

Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050		
Прочие доходы	060	1 216 348	425 396
Денежные средства, направленные:			
-на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(31 016 062)	(24 194 797)
-на оплату труда	160	(2 593 925)	(1 933 846)
-на выплату дивидендов, процентов	170	(7 792 708)	(358 513)
-на расчеты по налогам и сборам	180	(35 779 290)	(33 576 219)
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	(252 463)	(341 453)
-выдача подотчетных сумм	185	(17 580)	(16 207)
-выдача авансов	190	(27 912 562)	(31 442 606)
-на прочие расходы	195	(53 016 978)	(55 127 086)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	1 915 410	(8 691 470)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 671 662	125 296
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	896 514	347 861
Полученные дивиденды	230	48 969	2 246
Полученные проценты	240	212 626	157 139
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	231 710	256 400
Прочие поступления	260	114 504	14 649 334
Приобретение дочерних организаций	280		10
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(5 729 373)	(3 822 899)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(247 994)	(12 235 000)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(1 153 071)	151 669
Выдача авансов	320	(102 412)	(76 790)
Прочие	330		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(-4 056 865)	(-748 092)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420		
Прочие поступления	421	47 576	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430		(700 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	440		5 679

Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	47 576	-705 679
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	-2 093 879	(7 237 699)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	5 480 825	7 574 704
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(-95 997)	(-457)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

	КОДЫ
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/42
по ОКЕИ	384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	173	71	(43)	201
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	121	71	(43)	149
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	52			52
Организационные расходы	020				

Деловая репутация организации	030				
Права за пользование обособленными природными объектами	035	717 279	632 977	(278)	1 349 978
Прочие	040				
ИТОГО	041	717 452	633 048	(321)	1 350 179

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	149 069	198 004
в том числе:			

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	4 993 334	2 606 513	(1 724 465)	5 875 382
Сооружения и передаточные устройства	061	36 753 423	10 133 343	(4 440 542)	42 446 224
Машины и оборудование	062	20 572 687	6 585 570	(6 757 768)	20 400 489
Транспортные средства	063	1 526 358	3 085 171	(42 410)	4 569 119
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	714 586	269 724	(308 811)	675 499
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067				
Другие виды основных средств	068	9 343	6 121	(1 852)	13 612
Земельные участки и объекты природопользования	069	779	44	(779)	44
ИТОГО	080	64 570 510	22 686 486	(13 276 627)	73 980 369

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	30 117 280	34 035 067
в том числе:			
зданий и сооружений	141	16 187 785	18 609 186

машин, оборудования, транспортных средств	142	13 487 018	14 928 291
других	143	442 477	497 590
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	10 334 808	11 717 850
в том числе:			
здания	151	1 810 190	2 394 212
сооружения	152	1 301 038	563 316
машины, оборудование	153	5 800 829	4 376 815
транспортные средства	154	1 422 751	4 383 507
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	476 673	871 675
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	8 074	34 202
в том числе:			
по лизингу	161	6 744	
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	7 248 447	11 451 382
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	526 077	531 555

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				
1	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		

Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260		
---	-----	--	--

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	14 909	14 491	(28 552)	848
в том числе:					
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
	2	3	4		
	320	15 506	26 196		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года		
	2	3	4		
	330	50	X		

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	39 553	146 277	(6 492)	179 338
в том числе:					
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
	480				

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490		
--	-----	--	--

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	9 536 548	11 415 700		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 996	977		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	124 243	122 714		
Ценные бумаги других организаций - всего	520	118	118	384	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	118	118	384	384
Предоставленные займы	525	57 577	21 919	23 348	196 000
Депозитные вклады	530				
Прочие	535				
ИТОГО	540	9 718 486	11 560 451	23 732	196 384
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций -всего	550	4 835 438	6 537 832		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	570	4 835 438	6 537 832		

Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате кор	580	1 284 249	1 702 394		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	9 767 019	13 286 337
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	5 005 202	8 323 362
авансы выданные	612	2 711 097	3 873 240
прочая	615	2 050 720	1 089 735
долгосрочная - всего	620	1 529 526	719 463
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	1 400 241	677 953
авансы выданные	622		
прочая	625	129 285	41 510
ИТОГО	630	11 296 545	14 005 800
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	4 672 386	6 859 178
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 286 263	2 486 296
авансы полученные	642	86 045	20 925
расчеты по налогам и сборам	643	2 856 041	3 829 563
кредиты	644		
займы	645		
прочая	650	444 037	522 394
долгосрочная - всего	660	230	544
в том числе:			
кредиты	661		
займы	662		
вклад в уставный капитал	663	230	544

расчеты по претензиям	664		
ИТОГО	670	4 672 616	6 859 722

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	6 703 779	5 771 242
Затраты на оплату труда	720	2 972 686	2 222 024
Отчисления на социальные нужды	730	564 853	454 963
Амортизация	740	4 651 163	4 049 991
Прочие затраты	750	67 497 008	70 316 388
Итого по элементам затрат	760	82 389 489	82 814 608
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	59 290	137 267
расходов будущих периодов	766	168 281	26 359
резервов предстоящих расходов	767		

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	114 907	
в том числе:			
векселя	811	114 907	
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	24 000	65 500
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		

прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
Наименование	Код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910				
в том числе:					
возмещение убытков	911				
	912				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

**Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях
и убытках ОАО "АНК «Башнефть» за 2007г.**

I. Характеристика акционерного общества

1.1 Реквизиты Компании

ОАО АНК «Башнефть» (далее Компания) зарегистрирована Постановлением главы администрации Кировского района г. Уфы № 60 от 13.01.95 г. Компания записана в Единый государственный реестр юридических лиц за Основным государственным регистрационным номером – 1020202555240. Юридический адрес Компании: 450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-45. Компания состоит на налоговом учете в Межрегиональной инспекции МНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 с 3 февраля 2003 года, ИНН 0274051582, КПП 027701001.

Характеристика уставного капитала Компании

Уставный капитал Компании составляет 204 792 440 руб. На величину уставного капитала размещено 170 169 754 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая и 34 622 686 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая. Все акции оплачены полностью.

1.3 Данные о членах Совета директоров

1. Баранов Дмитрий Георгиевич – Генеральный директор ООО «Урал-Инвест»;
2. Вознесенский Максим Александрович – Генеральный директор ОАО «Система-Инвест»;
3. Кочетов Юрий Владимирович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Агидель»;
4. Кривошеев Алексей Юрьевич – Заместитель генерального директора ОАО «Система-Инвест»;
5. Мирсантов Юсуп Мухайсинович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Урал»;

6. Насибуллин Фидус Гадельянович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Юрюзань»;

7. Нахимович Михаил Львович – Советник генерального директора ОАО «Система-Инвест»;

8. Поливенко Владимир Михайлович – Генеральный директор ООО «Юрюзань-Инвест»;

9. Рашитов Альберт Зайнуллович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Инзер».

1.4 Данные о членах ревизионной комиссии ОАО АНК «Башнефть».

1. Абрамова Лидия Викторовна – начальник отдела бухгалтерского учета ОАО «АНК «Башнефть»;

2. Березкин Борис Анатольевич – ведущий бухгалтер отдела бухгалтерского учета ОАО «АНК «Башнефть»;

3. Данилюк Ирина Ростиславовна – начальник отдела финансового планирования переработки нефти ОАО «Уфанефтехим»;

4. Исламова Гульнара Ринатовна – начальник отдела финансового планирования добычи нефти ОАО «АНК «Башнефть»;

5. Луцет Елена Вениаминовна- начальник отдела налогового учета ОАО «АНК «Башнефть».

1.5 Список аффилированных лиц ОАО «АНК «Башнефть»

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Баранов Дмитрий Георгиевич	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
2.	Вознесенский Максим Александрович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет

3.	Кочетов Юрий Владимирович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
4.	Кривошеев Алексей Юрьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
5.	Мирсаитов Юсуп Мухайсинович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
6.	Насибуллин Фидус Гадельянович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
7.	Нахимович Михаил Львович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
8.	Рашитов Альберт Зайнуллович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
9.	Полиненко Владимир Михайлович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	26.04.2007	нет	нет
10.	Рахимов Урал Муртазович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо входит в группу лиц с акционерным обществом, т.к. осуществляет функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	3.05.2007	нет	нет
11.	Закрытое акционерное общество «ИНМАН»	453210, г.Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	13.01.1995	нет	нет

12.	Закрытое акционерное общество «Нефтяная судоходная компания»	г. Санкт-Петербург, ул. Канонерский остров, 27	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	24.11.1995	нет	нет
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Башмине-рал»	450009, г. Уфа, ул. Комсомольская, 12/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	10.12.1998	нет	нет
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450000, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 13	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	29.12.2001	нет	нет
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.06.1995	нет	нет
16.	Общество с ограниченной ответственностью «БашЭкс»	450008, РБ, г. Уфа, ул. Пушкина, 95	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	4.05.2000	нет	нет
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул. Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.03.1999	нет	Нет

18.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г.Ижевск, ул. Пастухова, 98А	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	16.04.2004	нет	нет
19.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.01.2002	нет	нет
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453210, г.Ишимбай, ул. Блохина, 14а	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	27.09.2004	нет	нет
21.	Дочернее общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Им. Цюрупы»	452201, Республика Башкортостан, Уфимский район, с. Булаково	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	5.08.1998	нет	нет
22.	Дочернее общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Мир»	452740, Республика Башкортостан, Благоварский район, с.Языково	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	22.07.1998	нет	нет
23.	Дочернее общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Родина»	453050, Республика Башкортостан, Гафурийский район	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	8.07.1998	нет	Нет

24.	Общество с ограниченной ответственностью «Башгеопроект»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	2.10.2006	нет	нет
-----	---	----------------------------------	---	-----------	-----	-----

II. Деятельность

2.1 Основные виды деятельности.

Основными видами деятельности Компании в соответствии с учредительными документами являются:

- осуществление геологоразведочных работ и разработка нефтяных, газовых и иных месторождений;
- добыча, сбор, подготовка, транспортировка, переработка и реализация нефти и газа и продуктов их переработки;
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов;
- производство буровых, строительно-монтажных, ремонтно-строительных и дорожных работ;
- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
- производство товаров народного потребления и оказание платных услуг населению;
- внешнеэкономическая деятельность;
- торговая и снабженческая деятельность;
- транспортные услуги;
- научно - исследовательская и опытно - конструкторская деятельность;
- проектно-конструкторские и проектно - строительные работы;
- маркетинговая деятельность;
- создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации);
- создание, внедрение и эксплуатация систем связи;
- обучение, подготовка и переподготовка кадров;
- организация производств, служащих задачам и интересам Компании, в том числе ведение рекламной, издательской, патентной и полиграфической деятельности, организация выставок, аукционов;
- инвестиционная деятельность;
- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Компании и населению;
- создание безопасных условий труда, разработка и утверждение в установ-

ленном порядке правил, норм и типовых инструкций по охране труда и технике безопасности;

- обеспечение охраны объектов и работников Компании, ее экономической безопасности;

- хранение нефти и продуктов ее переработки;

- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;

- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;

- заготовка, переработка и реализация лома цветных и черных металлов;

- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;

- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;

- заготовка, переработка и реализация драгоценных металлов.

2.2 Характеристика структурных подразделений Компании

Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2007 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК).

Основными подразделениями, которые осуществляют добычу нефти и газа, твердых полезных ископаемых являются четыре филиала:

- «Башнефть-Янаул», место нахождения и адрес: 452800, Республика Башкортостан, г.Янаул, ул. Советская, д.21;

- «Башнефть-Уфа», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково;

- «Башнефть-Ишимбай», место нахождения и адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Геологическая, д. 26.

- «Башминералресурс», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.

Функционирует Московское представительство ОАО «АНК «Башнефть».

ПИК (ХИК) являются имущественными единицами ОАО «АНК «Башнефть», в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО «АНК «Башнефть». Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью ОАО «АНК «Башнефть», отражается на отдельном незаконченном балансе ОАО АНК «Башнефть» с последующим включением в сводный баланс ОАО «АНК «Башнефть».

ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использо-

ванием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). (Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1).

Таблица №1

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
1	2
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «ПТУС»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КриП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	01-02.2007-ООО «Соцсервис» 03-12.2007- ООО «Техпром-сервис»

В течение года в стадии ликвидации находился филиал Куганакский завод керамического кирпича.

III. Учетная политика Компании

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2007 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть», утвержденной приказом № 550 от 28.12.2006 г. (с учетом внесенных приказом № 270 от 15.06.2007 изменений, дополнений).

Сводная бухгалтерская отчетность по Обществу сгруппирована по отчетным сегментам:

- а) производство (добыча) нефти;
- б) производство продукции нефтепереработки;

- в) аренда имущества;
- г) производство (добыча) прочих видов продукции (полезных ископаемых), выполнение работ, оказание услуг.

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

1. Выручка от реализации готовой продукции, товаров, выполненных работ и оказанных услуг, имущественных прав сформирована в денежном выражении по методу «начисления» - на момент передачи на возмездной (безвозмездной) основе права собственности на товары, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав;

2. Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производилась методом:

а) «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП»;

б) «по средней себестоимости» - при отпуске добытых полезных ископаемых в производство и (или) иных целях, а также при отпуске материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;

в) «себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции в производство и (или) иных целях;

3. Резервы под условные обязательства, по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создавались;

4. Применялся линейный способ:

- начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;
- списания расходов на НИОКР;
- списания стоимости спецодежды (специнструмента и т.п.), переданной в эксплуатацию, срок полезного использования которой составил более 12 месяцев;

5. Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»;

6. Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списаны в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат.

Распределение расходов, учтенных на счете 26 «Общехозяйственные расходы» списываются в дебет счетов 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» если вспомогательные и обслуживающие

производства и хозяйства выполняли работы, услуги на сторону;

7.Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО(А), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02. Налогообложение деятельности ОАО «АНК «Башнефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах;

8.В бухгалтерском учете Управления Компании по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производилась.

При списании ценных бумаг с баланса организации их оценка производилась способом «по первоначальной стоимости каждой единицы».

IV. Условные обязательства

На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2007 г. имеется сомнительная дебиторская задолженность на общую сумму 285 911 тыс.руб. (см.таблица №2).

Таблица №2

Наименование дебитора	Сумма задолженности (тыс.руб.)	Принятые меры
1	2	3
1. Буздякское управление сельского хозяйства	17 296	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
2. Администрация Абзелиловского района	6 239	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение.
3. Администрация Буздякского района	5 430	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
4. Администрация Кугарчинского района	2 538	Утвержден график погашения задолженности
5.Управление сельского хозяйства и продовольствия Баймакского района	808	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов

6. Администрация Мишкинского района	2 452	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение. Утвержден график погашения задолженности
7. Юралс-Плюс	16 357	Ведутся переговоры юридическими службами.
8. Акъярский молзавод	12 009	Ведутся переговоры юридическими службами.
9.ООО «Башойл-КМВ»	7 309	Определением АС РБ утверждено мировое соглашение. Утвержден график погашения задолженности
10. Куганакский завод КСМ	6 054	Введено конкурсное производство
11. ООО ПП «Серафимовский»	915	Подготовлено заключение юр.отдела АНК «Башнефть»,N15/78ЮРС от 07.03.2007г.
12. ООО «Фиттония трейд»	5 886	Начато исполнительное производство и направлен запрос в ССП г.Москва
13. Плотников М.В.	2 343	Начато исполнительное производство и направлен запрос в ССП г.Челябинск
14. Госкомзем	1 255	Направлено письмо № 08-1/12-485 от 04.04.2007г
15. ГУ УКС Минстроя РБ	3 692	Ведется исполнительное производство и направлен запрос ССП г.Уфы в спец.отдел по исполнению особых исполнительных документов
16. ЗАО «Каучук»	33 141	По решению арбитражного суда, контрагент объявлен банкротом
17. КУС Минимущества РБ по Белебеевскому району и г. Белебею	2 406	Идет судебное производство по делу №А07-218/2007-г-хвШ от 02.04.07
18. МУП Иск	2159	Направлено письмо № 08-1/12-486 от 04.04.2007г.

19. ПК «Своими руками»	88 595	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
ООО ТК «Ройл»	2 078	Подготовлено заключение юр.отдела АНК «Башнефть» N15/78ЮРС от 07.03.2007
20. АКХ Башлеспром	2 431	По решению арбитражного суда, контрагент объявлен банкротом
21. Мехтиев Г.Г.	939	Исполнительный лист №5378-12/02 от 06.02.2002
22. Кристалл ТД ООО	1662	Положительное решение арбитражного суда по делу № а 07-17720/06-г-мрс от 20.09.06
23. СнабТоргСервис ПТФ ООО	26 133	Заключение юр. отдела от 07.03.07г.
24. Министерство природопользования, лесных ресурсов и охраны окружающей среды РБ	35 784	Исполнительный лист № 085059 от 28.06.06. Направлено письмо с предложением мирового соглашения.
Итого	285 911	

V. Характеристика прочих поступлений и расходов (тыс.руб.)

Показатель	2003	2004	2005	2006	2007
Доходы от продажи основных средств	86 005	193 017	61 920	143 665	832 379
Доходы от реализации прочего имущества	445 774	1 924	2 377	184	214 941
Доходы от продажи ценных бумаг	2 924 714	730 263	143 087	19 421	43 530
Доходы от реализации валюты	23 754 326	35 264 555	30 816 015	53 941 893	523 438 25
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	3	184	20	1 864	412
Возмещение причиненных организации убытков	857	457	563	640	5 619

Списание просроченной кредиторской задолженности	13 147	5 413	26 030	3 647	3 071
Курсовые разницы	89 647	167 560	350 043	420 457	284 331
Прибыль прошлых лет	72 435	85 923	67 434	615 436	162 494
Страховое возмещение		65	165	724	349
Прибыль полученная при переоценки ценных бумаг по рыночной стоимости				1284 249	1702394
прочие	4 114 295	484 573	1091 849	192 563	350 180
Итого доходы	31 501 203	36 933 934	32 559 503	56 624 743	55 943 525
Расходы от продажи основных средств	75 869	193 017	56 297	121 854	117 939
Оплата услуг банка	4 929	1 924	2 377	2 179	2 043
Продажа, выбытие и списание прочего имущества	436 383	730 263	143 087	163	187 861
Расходы, связанные с продажей ценных бумаг	2918 618	314 259	-	9 607	21 531
Налог на имущество	332 067	585 520	1040 717	691 874	766 159
Расходы, связанные со списанием основных средств	37 925	95 377	70 167	51 274	87 785
Расходы по реализации валюты	23776 455	35290 973	30836 827	53 993 815	52 348 414
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	1 957	507	151	193	1 310
Расходы по судебным искам	1 639	622	14 815	1 544	1 257
Возмещение убытков	4 748	9 002	1 971	1 384	973
Убытки прошлых лет	323 223	1141 083	36 211	245 867	137 295
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	17 511	119 198	87 076	192 601	160 576
Курсовые разницы	296 173	227 635	242 100	841 715	479 648
Перечислены средства на благотворительные цели	124 175	261 741	434 177	503 086	638 909

Расходы, связанные со стихийными бедствиями					10 679
Расходы, связанные с авариями	86	55	857	3 792	1 942
Прочие	648 885	1133 703	1 103 736	680 875	1 363 564
Итого расходы	30 002 018	40104 879	34 070 566	57 341 823	56 327 885

Главный бухгалтер
ОАО "АНК "Башнефть"



И.Р. Бочкарева

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «АНК «Башнефть»

г. Уфа

« 26 » марта 2008 г.

Аудитор:

- Официальное наименование – Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит»,
– ООО Фирма «ДДМ-Аудит».
- Место нахождения 450098, г. Уфа, ул. Российская, д. 98/2
Государственная регистрация Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 002764274 от 11.09.2002 г. выдано ИМНС РФ по Октябрьскому району г.Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202853428).
- Лицензия Действующая лицензия на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита № Е 001564 от 06 сентября 2002 г. выдана Департаментом организации аудиторской деятельности Министерства финансов РФ (приказ МФ РФ № 200 от 06.09.2002 г.; продление приказ МФ РФ № 539 от 17.08.2007 г.). Срок действия 5 лет до 05.09.2012 г.
- Членство в профессиональных аудиторских объединениях – НК «Аудиторская Палата России», диплом № 1337 от 25.11.2005 г.
– НП «Межрегиональная Аудиторская Палата Поволжья», свидетельство № 005 от 13.03.2006 г.

Аудируемое лицо:

- Официальное наименование – Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».
– ОАО «АНК «Башнефть».
- Место нахождения Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450045, г. Уфа-45.
Государственная регистрация Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 004176539 от 15 октября 2002 г. Инспекцией МНС России по Кировскому району г.Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202555240).

1. Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть»» состоит из:
 - бухгалтерского баланса;
 - отчета о прибылях и убытках;
 - приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
 - пояснительной записки.
2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «АНК «Башнефть»». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

провели аудит в соответствии с:

Федеральным законом "Об аудиторской деятельности" от 07 августа 2001 г. № 119-ФЗ с изменениями и дополнениями от 14.12.2001 г. № 164-ФЗ, 30.12.2001 г. № 196-ФЗ, 30.12.2004 г. № 219-ФЗ, 02.02.2006 г. № 19-ФЗ и 03.11.2006 г. № 183-ФЗ;

«Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2003 г. № 696, с изменениями и дополнениями, внесенными Постановлениями Правительства РФ от 04.07.2003 г. № 405, от 07.10.2004 г. № 532, от 16.04.2005 г. № 228 и от 25.08.2006 г. № 523:

- 1) «Цель и основные принципы аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности»;
- 2) «Документирование аудита»;
- 3) «Планирование аудита»;
- 4) «Существенность в аудите»;
- 5) «Аудиторские доказательства»;
- 6) «Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности»;
- 7) «Внутренний контроль качества аудита»;
- 8) «Оценка аудиторских рисков и внутренний контроль, осуществляемый аудируемым лицом»;
- 9) «Аффилированные лица»;
- 10) «События после отчетной даты»;
- 11) «Применимость допущения непрерывности деятельности аудируемого лица»;
- 12) «Согласование условий проведения аудита»;
- 13) «Обязанности аудитора по рассмотрению ошибок и недобросовестных действий в ходе аудита»;
- 14) «Учет требований нормативных правовых актов Российской Федерации в ходе аудита»;
- 15) «Понимание деятельности аудируемого лица»;
- 16) «Аудиторская выборка»;
- 17) «Получение аудиторских доказательств в конкретных случаях»;
- 18) «Получение аудитором подтверждающей информации из внешних источников»;
- 19) «Особенности первой проверки аудируемого лица»;
- 20) «Аналитические процедуры»;
- 21) «Особенности аудита оценочных значений»;
- 22) «Сообщение информации, полученной по результатам аудита, руководству аудируемого лица и представителям его собственника»;
- 23) «Заявления и разъяснения руководства аудируемого лица»;
- 24) «Основные принципы федеральных правил (стандартов) аудиторской деятельности, имеющих отношение к услугам, которые могут предоставляться аудиторскими организациями и аудиторами»;
- 25) «Учет особенностей аудируемого лица, финансовую (бухгалтерскую) отчетность которого подготавливает специализированная организация».
- 26) «Сопоставимые данные в финансовой (бухгалтерской) отчетности».
- 27) «Прочая информация в документах, содержащих проаудированную финансовую (бухгалтерскую) отчетность»
- 28) «Использование результатов работы другого аудитора».
- 29) «Рассмотрение работы внутреннего аудита».
- 30) «Выполнение согласованных процедур в отношении финансовой информации».
- 31) «Компильация финансовой информации».

внутренними стандартами:

- 1) «Цель и основные принципы аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности» № 05-03-Цель;
- 2) «Документирование аудита» № 03-03-РД;
- 3) «Планирование аудита» № 06-06-ПА;
- 4) «Существенность и аудиторский риск» № 02-06-Сущ;

- 5) «Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности» № 04-06-АЗ;
- 6) «Письменная информация аудитора руководству экономического субъекта по результатам аудита» № 01-06-ПИ;
- 7) «Аудиторские доказательства» № 07-03-АД;
- 8) «Внутрифирменный контроль качества услуг» № 04-06-ВФКК.
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности НК «Аудиторская Палата России»;
 - нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.
4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при составлении финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.
- Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.
5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть» прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор
квалификационный аттестат аудитора № К 008532
от 31.10.1997 г. в области общего аудита,
срок действия – неограничен
(приказ МФ РФ № 366 от 19.11.2003 г.)

Старший аудитор
квалификационный аттестат аудитора
в области общего аудита № К 002858
от 30.01.1997г., срок действия – неограничен
(приказ МФ РФ № 54 от 28.02.2003 г.)



К.В.Десяткин

О.В.Дмитриева

Открытое акционерное общество
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
(ОАО «АНК «Башнефть»)

ПРИКАЗ

г. Уфа

от 28.12.2006 г.

№ 550

Об утверждении Учетной политики
ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2007 года Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год.

2. Главному бухгалтеру Бочкаревой И.Р. обеспечить организацию (в том числе методологическое руководство) и ведение оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» (далее по тексту «Компания») в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год.

3. Руководителю отдела планирования добычи нефти Кирилловой Л.И. обеспечить планирование и калькулирование себестоимости добычи нефти и газа и (или) производства продукции производственно-технического назначения в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год.

4. Руководителям филиалов (представительства) Компании и лицам, уполномоченным ОАО «АНК «Башнефть» в рамках действующих договорных обязательств по производственным (хозяйственным) имущественным комплексам Компании, обеспечить внедрение в практику осуществления оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности Компании положений Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год.

5. Руководителю ООО «ИТУС «Башнефть» Мусину Р.Р. в рамках действующего договора обеспечить внедрение и сопровождение программных комплексов по оперативному, бухгалтерскому, налоговому учету в соответствии с действующим законодательством Российской

Федерации и методологическими аспектами Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год.

6. Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на главного бухгалтера ОАО «АНК «Башнефть» Бочкареву И.Р.

7. Руководителю ООО «Соцсервис» Лицкевичу И.И. довести настоящий приказ для исполнения до руководителей филиалов (представительства) Компании, отделов Управления Компании и лиц, уполномоченных ОАО «АНК «Башнефть» в рамках исполнения договоров на оказание услуг по ведению оперативного, бухгалтерского, налогового учета по подразделениям ОАО «АНК «Башнефть».

8. Признать утратившим силу с 1 января 2007 года Приказ от 30.12.2005г. № 390 «Об утверждении Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2006 год»;

Исполнительный директор:



Ишалин Р.Н.

Извлечения

Утверждена приказом
ОАО «АНК «Башнефть»
№ 550 от 28 декабря 2006 г.
(в ред.приказа № 270 от 15.06.2007г.)

Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» на 2007 год

1. Общие положения

1.1. Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (далее по тексту - ОАО «АНК «Башнефть» или «Компания») разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

Учетная политика ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год действует с 1 января 2007 года по 31 декабря 2007 года (включительно).

1.2. Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» (далее по тексту «Документ») руководствуются:

Управление Компании;

Представительство Компании в городе Москве;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс»;

филиалы Компании, находящиеся в стадии ликвидации.

Кроме того, Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год руководствуются сторонние лица, выполняющие обязательства по договору с ОАО «АНК «Башнефть» на осуществление деятельности от имени и в интересах Компании (далее по тексту «Операторы ПИК (ХИК)») с использованием ее имущества.

1.3. Для определенных настоящим Документом целей *в структуру учета* входят следующие подразделения Компании:

Управление Компании;

Представительство ОАО «АНК «Башнефть» в городе Москве;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс»;

Производственные имущественные комплексы (сокращенно – ПИК): Производственно-технологическое управление связи; Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования; Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования;

Хозяйственные имущественные комплексы (сокращенно – ХИК): Соцкультсервис; Комплекс реабилитации и профилактики.

1.4. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Компании, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество и имущественные права ОАО «АНК «Башнефть».

Формирование имущественного состава ПИК (ХИК) производится по территориальному (исходя из места нахождения имущества) и (или) функциональному (исходя из назначения имущества) и иным признакам.

1.5. В настоящем Документе изложены принятые в соответствии с действующим законодательством на 2007 год положения (способы) ведения бухгалтерского (налогового) учета хозяйственных операций, связанных с деятельностью Компании, и правила (особенности) для налогообложения.

3.2.1. К внутрихозяйственному обороту относятся операции, связанные с приемом-передачей части приобретенного (созданного) имущества, результатов выполненных работ, оказанных услуг (в том числе обмен сырьем, продукцией, товарами, работами, услугами, имущественными правами) и обязательств *между подразделениями Компании* в целях обеспечения хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть».

3.2.2. Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений осуществляются в сумме фактически произведенных расходов (по фактической себестоимости).

Фактической себестоимостью передаваемых по внутрихозяйственному обороту продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) признается *фактическая себестоимость*, сформированная в бухгалтерском учете за отчетный месяц.

3.2.3. В случае невозможности определения фактической себестоимости отчетного месяца внутрихозяйственные расчеты осуществляются исходя из фактической себестоимости за предыдущий месяц или за два месяца, предшествующих отчетному месяцу, (далее по тексту «предыдущий период»), *либо по планово-расчетной себестоимости*, скорректированной на коэффициент отклонения.

Коэффициент отклонения определяется как отношение разницы, возникающей между суммой *фактической себестоимости* продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода и суммой *планово-расчетной себестоимости* продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода, к планово-расчетной себестоимости текущего периода.

3.3.1. 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.

3.3.2. План счетов бухгалтерского учета формируется в соответствии с Инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н.

Во всех подразделениях Компании применяется План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть», введенный Приказом ОАО «АНК «Башнефть» от 11.08.2005 г. № 245.

3.3.3. Налоговый учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Налоговым учетом признается система обобщения информации для определения налоговой базы по налогу на основе данных регистров налогового (бухгалтерского) учета и (или) первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, установленным законодательством о налогах и сборах, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.6.1. В налоговом учете каждого подразделения Компании за каждый отчетный (налоговый) период оформляются сводные налоговые регистры налогового учета доходов (расходов), предназначенные для систематизации данных налогового учета прибыли за соответствующий отчетный (налоговый) период, с группировкой данных в соответствии с требованиями законодательства о налогах и сборах и установленными настоящим Документом правилами.

3.7.1. По подразделениям Компании устанавливается следующий порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств перед составлением годовой бухгалтерской отчетности:

а) инвентаризация *основных средств, нематериальных активов* (в том числе объектов интеллектуальной собственности), *незавершенного строительства и финансовых вложений* проводится ежегодно по состоянию на 1 ноября текущего года.

В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими

условиями, инвентаризация основных средств, нематериальных активов (в том числе объектов интеллектуальной собственности), незавершенного строительства и финансовых вложений проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года.

Результаты инвентаризации объектов основных средств оформляются с их группировкой на: собственные активы; арендованные активы; переданные в аренду; находящиеся в эксплуатации, в запасе; переведенные на условия консервации и т.п., с указанием документов, подтверждающих вышеперечисленные признаки для их группировки;

б) инвентаризация *библиотечного фонда* проводится один раз в пять лет по состоянию на 1 ноября текущего года;

в) инвентаризация *материально - производственных запасов* проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года;

г) инвентаризация *обязательств* по расчетам с дебиторами и кредиторами, внутривозвратным расчетам, другим видам расчетов проводится ежегодно по состоянию на 1 января следующего года;

д) инвентаризация *драгоценных металлов и драгоценных камней*, входящих в состав покупных комплектующих деталей, изделий, приборов, инструментов, оборудования, вооружения, иных видов материалов, полуфабрикатов и техники, находящихся в эксплуатации, а также размещенных в местах хранения (включая снятые с эксплуатации), и *лома драгоценных металлов* проводится ежегодно по состоянию на 1 января следующего года.

3.7.2. Проведение инвентаризации обязательств по расчетам с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами *обязательно* при списании с бухгалтерского баланса подразделения Компании сумм дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек; других долгов, нереальных для взыскания; кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек.

3.7.3. Проведение инвентаризации денежных средств (документов) в кассе обязательно на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом.

3.7.4. В целях контроля ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам банков с данными бухгалтерского учета.

3.7.5. Инвентаризация земельных участков, являющихся собственностью Компании, проводится один раз в пять лет по состоянию на 01 октября текущего года.

Инвентаризация земельных участков, полученных во временное пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду), проводится в случаях необходимости, при изменении или уточнении площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.

3.7.6. Другие случаи обязательного проведения инвентаризации (кроме случаев, предусмотренных п.3.7.1 настоящего Документа) определены законодательством Российской Федерации или распорядительным документом по ОАО «АНК «Башнефть».

3.7.7. Все отклонения, выявленные в ходе проведения инвентаризации, отражаются в бухгалтерском (налоговом) учете и отчетности (бухгалтерской, налоговой) до 31 декабря текущего года в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Документом.

3.7.11. Инвентаризация *остатков нефти* проводится ежемесячно в сроки и порядке, установленные Инструкцией по учету нефти в ОАО «АНК «Башнефть» РД 03-00147275-078.

3.8.1. Бухгалтерская отчетность формируется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности и иными нормативными правовыми актами.

Бухгалтерская отчетность формируется исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Документом, кроме случаев, когда допущено отступление от этих правил в результате введенных

изменений в законодательные и нормативные акты по бухгалтерскому учету. Каждое отступление раскрывается в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

3.8.4. События после отчетной даты, свершившиеся в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности.

3.8.5. Условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место по состоянию на каждую отчетную дату, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности с оценкой в денежном выражении последствия каждого условного факта в отдельности.

Расчет последствий условного факта (условный убыток, условная прибыль, условное обязательство, условный актив) производится по фактам хозяйственной деятельности Компании, возникшим по состоянию на отчетную дату и свершившимся на дату подписания годовой бухгалтерской отчетности. При этом вероятность наступления последствий условного факта для отражения в годовой бухгалтерской отчетности должна составлять не менее 100 процентов.

3.8.6. Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете не создаются.

3.8.7. Сводная бухгалтерская отчетность (в том числе промежуточная отчетность за отчетный квартал) ОАО «АНК «Башнефть» (промышленность) объединяет бухгалтерские отчетности всех подразделений Компании.

3.8.8. Сводная бухгалтерская отчетность формируется с группировкой информации по следующим отчетным сегментам:

- а) доходы (расходы) от продажи нефти;
- б) доходы (расходы) от продажи продукции нефтепереработки;
- в) доходы (расходы) от аренды имущества;
- г) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Группировка информации по географическим, операционным сегментам не производится.

3.8.9. Резервы по сомнительным долгам в бухгалтерском учете не создаются.

3.9.1. В подразделениях Компании статистическая отчетность за отчетный период формируется в соответствии с требованиями Государственного комитета Российской Федерации по статистике на основе данных оперативного учета и (или) регистров бухгалтерского учета и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.10.1. Налоговая отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на основании данных налогового учета, регистров бухгалтерского учета и (или) на основе иных документально подтвержденных данных об объектах, подлежащих налогообложению либо связанных с налогообложением, имеющих в наличии в этот отчетный (налоговый) период, и с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

Налоговые декларации оформляются с соблюдением требований, определенных приказами Министерства финансов Российской Федерации.

4. Методологические аспекты бухгалтерского учета

4.1.1.1. В Компании строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом.

4.1.1.2. Учет затрат по капитальным работам ведется позаказным методом, то есть отдельно по каждому объекту учета, на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Бухгалтерский учет расходов капитального характера осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций и Методическими рекомендациями по планированию, формированию и учету затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) предприятий металлургического комплекса, утвержденными Министерством промышленности и энергетики РФ от 08.10.2004г. (пунктом 2.10).

4.1.1.3. Источниками финансирования вложений во внеоборотные активы в Компании являются:

амортизация объектов основных средств;

нераспределенная прибыль (после налогообложения) Компании.

Операции по использованию сумм нераспределенной прибыли в качестве источника финансирования затрат Компании, связанных с созданием (приобретением) объектов основных средств, отражаются централизованно в бухгалтерском учете Управления Компании.

4.2.1.1. Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (в части, не противоречащей действующим нормативным правовым актам), Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (с учетом изменений и дополнений).

4.2.1.3. При определении состава и группировки основных средств необходимо руководствоваться Общероссийским классификатором основных фондов, утвержденным постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

4.2.2.1. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Каждому инвентарному объекту основных средств при принятии к бухгалтерскому учету присваивается соответствующий инвентарный номер.

4.2.3.1. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости без налога на добавленную стоимость.

В первоначальную стоимость объектов основных средств сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям включается в случаях, предусмотренных статьей 170 (пунктом 2) НК РФ.

4.2.4.1.1. Перечень амортизируемых (не амортизируемых) объектов основных средств в бухгалтерском учете, определен пунктом 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

4.2.4.2.1. Первоначальная стоимость объектов основных средств (в том числе временных (титulyных, не титulyных) сооружений и приспособлений, которые учитываются в составе основных средств) погашается посредством начисления амортизационных отчислений *линейным способом*.

Линейный способ определяется исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объекта основных средств и месячной нормы амортизации, исчисленной по формуле:

$$K = 1 / n, \text{ где}$$

n - срок полезного использования амортизируемого объекта основных средств, выраженный в месяцах.

4.2.4.3.1. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом по соответствующему подразделению Компании.

4.2.4.3.3. По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, за минусом количества лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником.

4.2.6.1.1. Передача объектов основных средств по внутрихозяйственному обороту *выбытием* не признается.

4.3.1.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16.10.2000 № 91н.

4.3.2.1. Нематериальными активами признаются приобретенные и (или) созданные подразделениями Компании результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев).

4.3.2.5. Стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации в течение срока полезного использования этого актива.

4.4.1.1. Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 9.06.2001 № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2001 № 119н.

4.4.1.2. Материально-производственные запасы, находящиеся на базе хранения, учитываются на специальном субсчете счета 10 «Материалы».

4.4.1.3. Приобретенные материально-производственные запасы, предназначенные для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

4.4.1.4. 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».*

4.4.1.5. Единица бухгалтерского учета материально-производственных запасов устанавливается подразделениями Компании самостоятельно в зависимости от характера материально-производственных запасов, порядка их использования и т.п.

4.4.2.1. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету *по фактической себестоимости.*

4.4.4.3. В случаях, предусмотренных пунктом 4.4.4.1 настоящего Документа, по дебету счета 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» учитываются суммы *отклонений*, в частности:

расходы по транспортировке материально-производственных запасов от станции (пристань, склад) отправления поставщика *до базы хранения* (включая расходы по транспортировке, погрузке, экспедированию материально-производственных запасов на базу хранения, др.), а также расходы по транспортировке товарно-материальных ценностей от станции (пристань, склад) отправления поставщика *до центральных (при объектных) складов* (включая расходы по транспортировке, погрузке, экспедированию, др.);

расходы по заготовлению материально-производственных запасов (включая оплату командировочных расходов работников);

суммы наценок (надбавок), комиссионных вознаграждений, таможенных пошлин и иных

платежей, связанных с приобретением материально-производственных запасов;

оплата за хранение приобретенных материально-производственных запасов в местах их приобретения (заготовления);

расходы по приему, хранению и отпуску материально-производственных запасов с базы хранения;

расходы по таре;

расходы по дефектоскопии трубной продукции (штанг);

прочие отклонения в стоимости материально-производственных запасов.

4.4.5.4. Резервы под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создаются.

4.4.7.1. Порядок ведения бухгалтерского учета наличия и движения специальной одежды определен Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26.12.2002 № 135н.

В состав специальной одежды входит: специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления.

4.4.10.1. В бухгалтерском учете количество добытой сырой (подготовленной) нефти определяется в порядке, определенном Инструкцией по учету нефти в ОАО «АНК «Башнефть» РД 03-00147275-078 с учетом внесенных изменений и дополнений.

Единицей бухгалтерского учета нефти является «тонна». Бухгалтерский учет осуществляется в массе «нетто».

Бухгалтерский учет наличия и движения нефти (сырой, подготовленной) осуществляется в количественном (тоннах) и стоимостном (руб.) измерениях.

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

4.6.2. Операции, связанные с увеличением инвестиций Компании путем вложений средств в государственные ценные бумаги, акции, облигации и иные ценные бумаги сторонних организаций, уставные (складочные) капиталы сторонних организаций, а также с предоставлением займов другим организациям, отражаются по дебету счета 58 «Финансовые вложения» в сумме фактически произведенных затрат.

Кроме того, на счете 58 «Финансовые вложения» учитываются:

депозитные вклады Компании в кредитных организациях, ранее учитываемые на счете 55 «Специальные счета в банках»;

дебиторская задолженность, приобретенная подразделениями Компании на основании уступки права требования (на специальном субсчете 58.08 «Дебиторская задолженность по уступке прав требования»).

4.6.3. В бухгалтерском учете Управления Компании по состоянию *на конец отчетного года* производится переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, *обращающихся на организованном рынке ценных бумаг*.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, *не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг*, не производится.

4.6.4. При списании ценных бумаг с баланса Компании производится их оценка *способом «по первоначальной стоимости каждой единицы»*.

4.6.5. Перевод сумм депозитных вкладов отражается с кредита счета 55 «Специальные счета в банках» в дебет счета 58 «Финансовые вложения» (субсчет 58.05 «Депозиты»).

При списании сумм с депозитного счета делаются записи с кредита счета 58 «Финансовые вложения» в дебет счетов 51 «Расчетные счета», 52 «Валютные счета».

4.6.6. Доходы (расходы) по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов (расходов) в порядке, установленном положениями по бухгалтерскому учету.

4.6.7. Проценты по ценным бумагам включаются в прочие доходы по мере их начисления.

4.6.8. Доходы от участия в уставных капиталах других организаций включаются в прочие доходы по мере их поступления.

4.7.1.1. Расходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденным приказом

Министерства финансов РФ от 6.05.99 г. № 33н, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.7.1.2. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счетах: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства».

4.7.1.3. Бухгалтерский учет прочих расходов (в том числе чрезвычайных расходов) осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.7.1.4. Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место с учетом особенностей, установленных в настоящем Документе.

4.7.1.5. Расходы, производимые за счет фонда социального страхования, учитываются на счете 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению».

4.7.1.6. Бухгалтерский учет расходов, связанных с осуществлением мероприятий целевого назначения, осуществляется на счете 86 «Целевое финансирование» по назначению и в разрезе источников поступления целевых средств.

4.7.2.1.4. Расходы, связанные с управлением вспомогательными, обслуживающими производствами (хозяйствами), учитываются на счетах 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», по прямому признаку с отражением сумм расходов на соответствующих субсчетах (счетах аналитического учета).

4.7.2.1.5. Расходы управления, не связанные непосредственно с производственным процессом, учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.7.2.3.1. В ОАО «АНК «Башнефть» порядок списания общехозяйственных расходов, учтенных на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных в дебет счета 90 «Продажи», не применяется.

Суммы общехозяйственных расходов группируются в разрезе филиалов, управлений добычи нефти и газа, производственных (хозяйственных) имущественных комплексов Компании, представительства в г. Москве.

4.7.2.3.3. Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списываются в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета *пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат*.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производится в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

4.7.2.4.1. К обслуживающим производствам и хозяйствам относятся: объекты жилищно-коммунального хозяйства; общежития; гостиницы; детские оздоровительные лагеря; базы отдыха; дома культуры (техники), спортивные сооружения, рыбное хозяйство, состоящие на балансе Компании (далее по тексту «объекты социального назначения»).

4.7.2.4.3. Все затраты, связанные с содержанием (в том числе обслуживанием) и эксплуатацией объектов социального назначения, учитываются на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по прямому признаку.

К счету 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» открывается счет аналитического учета по каждому обслуживаемому производству и (или) хозяйству.

4.7.2.4.4. Суммы фактической себестоимости завершенной производством продукции, выполненных работ и оказанных услуг списываются с кредита счета 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» в установленном порядке.

4.10.1.1. Прочие расходы показываются в отчете о прибылях и убытках развернуто по отношению к соответствующим доходам.

4.10.1.2. Расходы в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение условий договоров, а также в виде сумм возмещения причиненных организацией убытков признаются в бухгалтерском учете на дату вступления в законную силу решения суда или на дату акцепта предъявленных контрагентом платежных документов.

В бухгалтерском учете дебиторская задолженность по штрафам, пеням и (или) иным санкциям за нарушение условий договоров, а также суммы возмещения убытков списываются по истечении трех лет с момента вступления в законную силу решения суда. При этом списанная сумма продолжает учитываться на забалансовом счете ОО7 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение пяти лет с момента списания.

4.10.3.1. Правила отражения в бухгалтерском учете и отчетности операций с имуществом и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, определены Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.11.2006 № 154н.

4.11.1. В состав чрезвычайных расходов включаются расходы, связанные с ликвидацией последствий аварий (порывов), проведением экспертиз по результатам аварий (порывов), рекультивацией земель после аварий (порывов) и т.п.

4.13.1.1. Доходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6.05.1999 № 32н и настоящим Документом.

4.13.1.2. Доходы по подразделениям Компании отражаются в отчете о прибылях и убытках в разрезе отчетных сегментов.

4.13.1.4. Прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В бухгалтерской отчетности прочие расходы отражаются развернуто.

4.13.1.5. Доходы, полученные в результате чрезвычайных ситуаций, отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.13.1.6. Поступления от других подразделений Компании по внутрихозяйственным расчетам доходами не признаются.

4.13.2.1. Поступления от продажи основных средств и иных активов (кроме иностранной валюты, готовой продукции, товаров), отличных от денежных средств, отражаются в составе прочих доходов в оценке по рыночным ценам, установленным в сравнимых обстоятельствах в отношении аналогичных товаров с учетом их фактического состояния (износа).

4.13.2.2. Доходы, полученные в виде штрафов, пеней и (или) санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм возмещения причиненных Компании убытков, признаются в бухгалтерском учете на дату вступления в законную силу решения суда, либо на дату поступления на расчетный счет (в случае добровольной уплаты без судебного разбирательства).

4.13.3.1. Доходами будущих периодов признаются доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, а также предстоящие поступления по недостаткам, выявленным в отчетном периоде за прошлые периоды, и др.

4.14.1. Финансовый результат от деятельности Компании формируется в разрезе их видов на счете 99 «Прибыли и убытки».

4.15.3.1. Для целей налогообложения исчисление налога на прибыль производится в централизованном порядке в Управлении Компании в соответствии с главой 25 НК РФ с отражением суммы начисленного налога в налоговой декларации по налогу на прибыль.

4.15.3.2. 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.

4.15.4.1. В бухгалтерском учете суммы налогов и сборов отражаются по кредиту соответствующего специального субсчета счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» (76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами») на дату их начисления.

Датой начисления налогов и сборов признается дата представления налоговой декларации по налогу за отчетный (налоговый) период по месту регистрации ОАО «АНК «Башнефть» как налогоплательщика, но не позднее последнего рабочего дня отчетного налогового периода.

Главный бухгалтер



И.Р. Бочкарева

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	Форма № 1 по	КОДЫ
	ОКУД	0710001
по состоянию на 31 декабря 2008 г.	Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
Организация : АНК "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582	ИНН	0274051582
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/49
Единица измерения : тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385

Местонахождение (адрес) : 450045, Уфа-45

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код пока з.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 152 175	2 688 841
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	1 152 175	2 688 841
деловая репутация	112		
Основные средства	120	39 945 302	44 888 436
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	44	30 426
здания, машины и оборудование	122	39 945 258	44 858 010
Незавершенное строительство	130	3 705 173	4 346 918
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	11 560 423	12 963 842
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	559 690	4 118 733
инвестиции в другие организации	142	10 856 010	8 656 992
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	144 723	188 117

Отложенные налоговые активы	145	151 614	199 672
Прочие внеоборотные активы	150	27 044	25 056
Итого по разделу I	190	56 541 731	65 112 765
АКТИВ	Код пока з.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	5 761 495	4 845 411
в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 655 506	3 776 079
животные на выращивании и откорме	212	12	8
затраты в незавершенном производстве	213	494 339	632 301
готовая продукция и товары для перепродажи	214	203 019	227 353
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	408 619	209 670
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 617 929	283 365
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	723 011	716 917
в том числе: покупатели и заказчики	231	392 909	417 017
прочие дебиторы	235	330 102	299 900
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	13 282 458	9 051 945
в том числе: покупатели и заказчики	241	8 341 243	4 012 766
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	587 322	4 460
авансы выданные	245	3 851 782	2 880 941
прочие дебиторы	246	502 111	2 153 778
Краткосрочные финансовые вложения	250	196 412	847 786
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	196 000	647 402
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	412	200 384
Денежные средства	260	5 481 443	13 038 677
в том числе: касса	261	201	172
расчетные счета	262	5 457 048	8 371 414
валютные счета	263	23 594	4 621 359
прочие денежные средства и документы	264	600	45 732

Прочие оборотные активы	270	3 491	2 279
Итого по разделу II	290	27 066 239	28 786 380
Баланс (сумма строк 190+290)	300	83 607 970	93 899 145
ПАССИВ	Код пока з.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	6 728 551	6 601 890
Резервный капитал	430	30 719	30 719
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	69 384 683	73 338 413
в том числе:			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	69 558 664	69 492 050
в том числе:			
Использовано на капитальные вложения	471а	34 812 423	34 812 423
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б	11 545 401	11 367 529
Использовано на нематериальные активы	471в	595 636	595 636
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	х	10 846 169
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474	х	(6 999 806)
Итого по разделу III	490	76 348 745	80 175 814
Деловая репутация	500		
Доля меньшинства	501		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	85 802	368 141
Прочие долгосрочные обязательства	520	544	809
Итого по разделу IV	590	86 346	368 950
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	6 858 879	6 062 753
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	2 486 296	2 789 286
задолженность перед персоналом организации	622	179 218	278 865
задолженность по налогам и сборам	623	3 829 264	2 713 024
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	624	1 611	
авансы полученные	625	20 925	29 062
прочие кредиторы	626	341 565	252 516

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		6 999 806
Доходы будущих периодов	640	314 000	291 822
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	7 172 879	13 354 381
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	83 607 970	93 899 145

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показателя	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	36 386	152 458
в том числе по лизингу	911		54 026
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		125
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	522 337	555 907
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		19 675
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	65 500	53 500
Износ жилищного фонда	970	28 870	26 483
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995		92 434
Материалы, принятые на переработку	996	7 800	12 925

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

по состоянию на 31 декабря 2008 г.

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

	КОДЫ
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2008/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582

Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ ОКФС	47/49
по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
<i>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</i>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	121 924 016	101 145 683
в том числе :			
- от продажи нефти	011	115 735 983	95 445 493
- от продажи нефтепродуктов	012		
- от сдачи в аренду	013	1 615 706	1 679 489
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	4 572 327	4 020 701
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(69 570 302)	(56 275 730)
в том числе :			
- проданной нефти	021	(62 936 959)	(50 257 501)
- проданных нефтепродуктов	022		
- сдачи в аренду	023	(1 321 848)	(1 340 893)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(5 311 495)	(4 677 336)
Валовая прибыль	029	52 353 714	44 869 953
Коммерческие расходы	030	(32 542 362)	(27 313 800)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	19 811 352	17 556 153
<i>Прочие доходы и расходы</i>			
Проценты к получению	060	616 438	191 817
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080	107 719	55 407
Прочие доходы	090	60 896 891	55 943 525
Прочие расходы	100	(65 526 184)	(56 327 885)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	15 906 216	17 419 017
Отложенные налоговые активы	141	54 236	102 266
Отложенные налоговые обязательства	142	(236 837)	(84 690)
Текущий налог на прибыль	150	(4 923 047)	(4 295 562)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(-45 601)	(54 230)

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	10 846 169	13 086 801
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(1 288 156)	(97 421)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	57	74
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	77	242	412	1 310
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	95 577	768 822	162 494	137 295
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	15 817	1 369	5 568	397
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	1 879 487	1 249 164	284 331	479 648
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 734	58 030	3 071	160 576
	270				

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

<p>по состоянию на 31 декабря 2008 г.</p> <p>Организация : АНК "Башнефть"</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика: 0274051582</p> <p>Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ</p> <p>Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО</p> <p>Единица измерения : тыс.руб.</p>	Форма № 3 по ОКУД	КОДЫ
	Дата (год, месяц, число)	0710003
	по ОКПО	2008/12/31
	ИНН	00135645
	по ОКВЭД	0274051582
	по ОКОПФ/ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	47/49
		384/385

I. Изменение капитала

Показатель		Уставны й капитал	Добавочны й капитал	Резервный капитал	Нераспреде ленная прибыль (непокрыт ый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	204 792	6 928 632	30 719	59 888 084	67 052 227
2007 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	6 928 632	30 719	59 888 084	67 052 227
Чистая прибыль	016	X	X	X	13 086 801	13 086 801
Дивиденды	017	X	X	X	(3 340 165)	(3 340 165)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет: доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025			X	162 155	162 155
	026					
Уменьшение величины капитала за счет: расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(200 081)	X	(412 192)	(612 273)
	036					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	6 728 551	30 719	69 384 683	76 348 745
2008 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
	043	X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	6 728 551	30 719	69 384 683	76 348 745

Чистая прибыль	102	X	X	X	10 846 169	10 846 169
Дивиденды	103	X	X	X	(6 999 806)	(6 999 806)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:						
прироста имущества в результате капвложений	124	X		X	X	
доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	107 367	107 367
Уменьшение величины капитала за счет:						
расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(126 661)	X		(126 661)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 601 890	30 719	73 338 413	80 175 814

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 719			30 719
данные отчетного года	152	30 719			30 719
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154				
Оценочные резервы:					
по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					

данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	76 662 745		80 467 636	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210			x	x
в том числе: финансирование научно- исследовательских работ	211			x	x
возмещение убытков	212			x	x
прочие цели	213			x	x

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		КОДЫ	
по состоянию на 31 декабря 2008 г.		Форма № 4 по ОКУД	0710004
Организация : АНК "Башнефть"		Дата (год, сяц, число)	2008/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582		по ОКПО	00135645
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ		ИНН	0274051582
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО		по ОКВЭД	11.10.11
Единица измерения : тыс.руб.		по ОКОПФ/ОКФС	47/49
		по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	5 480 825	7 574 704
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	137 401 309	105 041 071
Выручка от реализации иного имущества	030	58 744 787	53 541 407
Авансы полученные от покупателей (заказчиков)	040	199 877	498 152
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	050		
Прочие доходы	060	3 083 343	1 216 348
Денежные средства, направленные: -на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(34 767 418)	(30 377 481)
-на оплату труда	160	(3 700 120)	(2 593 925)
-на выплату дивидендов, процентов	170		(7 792 708)
-на расчеты по налогам и сборам	180	(52 207 975)	(35 779 290)
-на расчеты с внебюджетными фондами	181	(302 044)	(252 463)
-выдача подотчетных сумм	185	(17 951)	(17 580)
-выдача авансов	190	(31 154 831)	(27 912 562)
-на прочие расходы	195	(59 986 327)	(53 655 559)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	17 292 650	(1 915 410)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	139 663	1 671 662
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	148 850	896 514
Полученные дивиденды	230	107 719	48 969
Полученные проценты	240	545 586	212 626
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	962 300	231 710
Получены авансы	260	37 994	
Прочие поступления	270	5 089 785	114 504
Приобретение дочерних организаций	280		

Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(6 503 430)	(5 729 373)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(8 769 700)	(247 994)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(1 457 904)	1 153 071
Выдача авансов	320	(35 849)	(102 412)
Прочие	330	(791)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(-9 735 777)	(-4 056 865)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или других долевых бумаг	410		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420		
Прочие поступления	421		47 576
Погашение займов и кредитов (без процентов)	430		
Погашение обязательств по финансовой аренде	440		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450		47 576
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	7 556 873	(-2 093 879)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	470	13 037 698	5 480 825
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	480	(4 327)	(-95 997)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

		Форма № 5 по ОКУД	КОДЫ
по состоянию на 31 декабря 2008 г.		Дата (год, месяц, число)	0710005
Организация : АНК "Башнефть"		по ОКПО	2008/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582		ИНН	00135645
Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ		по ОКВЭД	0274051582
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО		по ОКОПФ/ОКФС	11.10.11
			47/49

Единица измерения : тыс.руб.

по ОКЕИ

384/385

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	201	298	(8)	491
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	149	34	(8)	175
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	013	52	264		316
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Права за пользование обособленными природными объектами	035	1 349 978	1 650 129	(14 706)	2 985 401
Прочие	040				
ИТОГО	041	1 350 179	1 650 427	(14 714)	2 985 892

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	198 004	297 051
в том числе:			

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель		Наличие на начало отчетного	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного
Наименование	Код				

		года			периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	5 875 382	253 409	(156 934)	5 971 857
Сооружения и передаточные устройства	061	42 446 224	6 684 348	(126 436)	49 004 136
Машины и оборудование	062	20 400 489	3 547 997	(696 976)	23 251 510
Транспортные средства	063	4 569 119	620 574	(205 482)	4 984 211
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	675 499	39 289	(17 368)	697 420
Рабочий скот	065				
Продуктивный скот	066				
Многолетние насаждения	067		3 882		3 882
Другие виды основных средств	068	13 612	3 064	(6 054)	10 622
Земельные участки и объекты природопользования	069	44	30 382		30 426
ИТОГО	080	73 980 369	11 182 945	(1 209 250)	83 954 064

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	34 035 067	39 065 628
в том числе:			
зданий и сооружений	141	18 609 186	21 727 799
машин, оборудования, транспортных средств	142	14 928 291	16 894 481
других	143	497 590	443 348
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	11 717 850	12 393 876
в том числе:			
здания	151	2 394 212	2 482 043
сооружения	152	563 316	550 146
машины, оборудование	153	4 376 815	4 715 940
транспортные средства	154	4 383 507	4 645 747
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	871 675	867 873
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	36 386	152 458
в том числе:			
по лизингу	161		54 026
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	11 451 382	6 535 225

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	531 555	942 830

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	240				
ИТОГО	250				
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260				

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
ВСЕГО	310	848	50 266	(26 058)	25 056
в том числе:					
Справочно.	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
	2	3	4		

Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	26 196	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыд. года
	2	3	4
	330		X

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	179 338	258 660	(435 141)	2 857
в том числе:					
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
	480				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	490				

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	Код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	11 415 700	12 775 725		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	559 690	4 118 733		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	122 714	122 450		
Ценные бумаги других организаций - всего	520	90		412	384
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	90		412	384
Предоставленные займы	525	21 919	65 667	196 000	647 402
Депозитные вклады	530				200 000
Прочие	535				
ИТОГО	540	11 560 423	12 963 842	196 412	847 786
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций -всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560	6 537 832	4 429 068		
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
ИТОГО	570	6 537 832	4 429 068		
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	1 702 394	-2 108 764		
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	13 282 458	9 051 945
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	8 341 243	4 012 766
авансы выданные	612	3 851 782	2 880 941
прочая	615	1 089 433	2 158 238
долгосрочная - всего	620	723 011	716 917
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	392 909	417 017
авансы выданные	622		
прочая	625	330 102	299 900
ИТОГО	630	14 005 469	9 768 862
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	640	6 858 879	6 062 753
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 486 296	2 789 286
авансы полученные	642	20 925	29 062
расчеты по налогам и сборам	643	3 829 264	2 713 024
кредиты	644		
займы	645		
прочая	650	522 394	531 381
долгосрочная - всего	660	544	809
в том числе:			
кредиты	661		
займы	662		
вклад в уставный капитал	663		
расчеты по претензиям	664	544	809
ИТОГО	670	6 859 423	6 063 562

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	6 937 100	6 703 779

Затраты на оплату труда	720	4 310 302	2 972 686
Отчисления на социальные нужды	730	694 864	564 853
Амортизация	740	5 540 908	4 651 163
Прочие затраты	750	83 087 869	67 497 008
Итого по элементам затрат	760	100 571 043	82 389 489
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	137 962	59 290
расходов будущих периодов	766	-198 949	168 281
резервов предстоящих расходов	767		

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	Код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810		19 675
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	825		
Выданные - всего	830	65 500	53 500
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	845		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4

Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910				
в том числе: возмещение убытков	911				
	912				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

**Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях
и убытках ОАО "АНК «Башнефть» за 2008г.**

I. Характеристика акционерного общества

1.1. Общие положения

1.1.1. Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР от 29 октября 1991 года «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР», Указом Президиума Верховного Совета Республики Башкортостан от 9 августа 1993 года «Об особенностях приватизации нефтедобывающего комплекса Республики Башкортостан», Программой приватизации государственных и муниципальных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год, Распоряжением Кабинета Министров Республики Башкортостан от 6 декабря 1994 года N1314-р.

1.1.2. ОАО «АНК «Башнефть» зарегистрировано Постановлением главы администрации Кировского района г. Уфы № 60 от 13.01.95 г.

1.1.3. Свидетельством Инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кировскому району г. Уфы ОАО «АНК «Башнефть» зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1020202555240 от 15 октября 2002 года.

1.2. Фирменное наименование, место нахождения общества.

1.2.1. Полное фирменное наименование Общества:

- на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»;
- на английском языке: Public Joint Stock Company «Joint stock petroleum company «Bashneft»;

1.2.2. Сокращенное фирменное наименование Общества:

- на русском языке: ОАО «АНК «Башнефть»;
- на английском языке: PJSC «JSPC «Bashneft».

1.2.3. Место нахождения Общества: 450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа.

1.2.4. Почтовый адрес Общества: 450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.

1.3. Характеристика уставного капитала Компании

Уставный капитал Компании составляет 204 792 440 руб. На величину уставного капитала размещено 170 169 754 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая и 34 622 686 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая. Все акции оплачены полностью.

1.4 Данные о членах Совета директоров

1. Алмакаев Руслан Федорович – Вице-президент ОАО АФК «Система»;
2. Баранов Дмитрий Георгиевич – Генеральный директор ООО «Урал-Инвест»;
3. Гончарук Александр Юрьевич – Первый заместитель Председателя Совета директоров ОАО АФК «Система»;
4. Дроздов Сергей Алексеевич – Старший вице-президент ОАО АФК «Система»;
5. Кочетов Юрий Владимирович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Агидель»;
6. Мирсаитов Юсуп Мухайсинович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Урал»;
7. Насибуллин Фидус Гадельянович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Юрюзань»;
8. Поливенко Владимир Михайлович – Генеральный директор ООО «Юрюзань-Инвест»;
9. Рашитов Альберт Зайнуллович – Генеральный директор Благотворительного фонда «Инзер».

1.5. Данные о членах ревизионной комиссии ОАО АНК «Башнефть».

1. Абрамова Лидия Викторовна – начальник отдела бухгалтерского учета ОАО «АНК «Башнефть»;
2. Березкин Борис Анатольевич – ведущий бухгалтер отдела бухгалтерского учета ОАО «АНК «Башнефть»;
3. Данилюк Ирина Ростиславовна – начальник отдела финансового планирования переработки нефти ОАО «Уфанефтехим»;
4. Луцет Елена Вениаминовна – начальник отдела налогового учета ОАО «АНК «Башнефть»;

5. Лисовенко Алексей Юрьевич – главный бухгалтер ОАО «Система-Инвест».

1.6. Список аффилированных лиц ОАО «АНК «Башнефть»

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Алмакаев Руслан Федорович	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
2.	Баранов Дмитрий Георгиевич	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
3.	Гончарук Александр Юрьевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
4.	Дроздов Сергей Алексеевич	РФ, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
5.	Кочетов Юрий Владимирович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
6.	Мирсаитов Юсуп Мухайсинович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	Нет
7.	Насибуллин Фидус Гадельянович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
8.	Рашитов Альберт Зайнуллович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного со-	30.04.2008	нет	нет

			вета) акционерного общества			
9.	Полиненко Владимир Михайлович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	30.04.2008	нет	нет
10.	Рахимов Урал Муртазович	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества. Лицо входит в группу лиц с акционерным обществом, т.к. осуществляет функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	14.05.2008	нет	нет
11.	Закрытое акционерное общество «ИНМАН»	453210, Республика Башкортостан, г.Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	13.01.1995	нет	нет
12.	Закрытое акционерное общество «Нефтяная судоходная компания»	РФ, г. Санкт-Петербург, ул.Канонерский остров, 27	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	24.11.1995	нет	нет
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450009, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Комсомольская, 12/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	10.12.1998	нет	Нет
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтеразведка»	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего	29.12.2001	нет	нет

		Ленина, 13	количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, Республика Башкортостан г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-6, к. 7-8	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	23.06.1995	нет	нет
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, 25/29	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.03.1999	нет	Нет
17.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Пастухова, 98А	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	16.04.2004	нет	нет
18.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.01.2002	нет	нет
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453203, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Геологическая, д. 26	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	27.09.2004	нет	нет
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Геопроект»	450006, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего	02.10.2006	нет	нет

			количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица			
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»	460553, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Репино, ул. Центральная, 11	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	09.06.2008	нет	нет
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Геострой»	450095, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	11.09.2008	нет	нет

II. Деятельность

2.1 Основные виды деятельности.

Основными видами деятельности Компании в соответствии с учредительными документами являются:

- добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях; добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата; добыча и обогащение марганцевых руд; добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
- строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
- внешнеэкономическая деятельность;
- производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;

- производство проектных, проектно-конструкторских работ;
- научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;
- производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологий переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
- производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;
- оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов и лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.);
- маркетинговая деятельность;
- консалтинговая и посредническая деятельность;
- инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;
- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
- создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации, разработка и реализация программных продуктов, автоматизированных систем обработки информации, др.);
- деятельность в области электросвязи;
- лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;
- обучение, подготовка и переквалификация кадров;
- организация производств, служащих задачам и интересам Общества, в том числе ведение рекламной, издательской деятельности (включая издание газет, книг, брошюрочно-переплетную деятельность); организация выставок, аукционов; деятельность гостиниц; детских лагерей на время каникул; деятельность пунктов общественного питания при производствах; др.;
- оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;

- оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
- сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
- управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;
- предоставление во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества; предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности.

2.2 Характеристика структурных подразделений Компании

Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2007 году осуществлялись в разрезе филиалов, представительства, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК).

Основными подразделениями, которые осуществляют добычу нефти и газа, твердых полезных ископаемых являются четыре филиала:

-«Башнефть-Янаул», место нахождения и адрес: 452800, Республика Башкортостан, г.Янаул, ул. Советская, д.21;

-«Башнефть-Уфа», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково;

-«Башнефть-Ишимбай», место нахождения и адрес: 453210, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Геологическая, д. 26.

- «Башминералресурс», место нахождения и адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.

Функционирует Московское представительство ОАО «АНК «Башнефть».

ПИК (ХИК) являются имущественными единицами ОАО «АНК «Башнефть», в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество ОАО «АНК «Башнефть». Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью ОАО «АНК «Башнефть», отражается на отдельном незаконченном балансе ОАО АНК «Башнефть» с последующим включением в сводный баланс ОАО «АНК «Башнефть».

ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договора на оказание

услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). (Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице № 1).

Таблица №1

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
1	2
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «ПТУС»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Хозяйственный имущественный комплекс «КриП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Техпромсервис»
Хозяйственный имущественный комплекс «Дворец культуры «Нефтяник»»	ООО «Техпромсервис»

III. Учетная политика Компании

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2008 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности, исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть», утвержденной приказом № 592 от 29.12.2007г.

Сводная бухгалтерская отчетность по Компании сгруппирована по отчетным сегментам:

- а) производство (добыча) нефти;
- б) аренда имущества;
- в) производство (добыча) прочих видов продукции (полезных ископаемых),

выполнение работ, оказание услуг.

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

1. Выручка от реализации готовой продукции, товаров, выполненных работ и оказанных услуг, имущественных прав сформирована в денежном выражении по методу «начисления» - на момент передачи на возмездной (безвозмездной) основе права собственности на товары, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав;

2. Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производилась методом:

а) «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях, также при отпуске продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП»,

б) «по средней себестоимости» - при отпуске добытых полезных ископаемых в производство и (или) иных целях, а также при отпуске материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;

в) «себестоимости каждой единицы (партии)» - при отпуске других видов готовой продукции, материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях;

3. Резервы под условные обязательства, по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей в бухгалтерском учете не создавались;

4. Применялся линейный способ:

- начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;
- списания расходов на НИОКР;
- списания стоимости спецодежды (специнструмента и т.п.), переданной в эксплуатацию, срок полезного использования которой составил более 12 месяцев;

5. Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей»;

6. Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списаны в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производилось в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

Суммы общехозяйственных расходов не распределялись на субсчета:

23.34 «Сбор, обработка и реализация металлолома»,

23.54 «Расходы по ликвидации объектов основных средств»,

23.50 «Расходы по хранению материальных ценностей на складах»,

23.58 «Расходы на демонтаж и др. по основным средствам, списанным в предыдущие годы»,

23.65 «Расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства», др.

7.Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО(А), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02. Налогообложение деятельности ОАО «АНК «Башнефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах;

8.В бухгалтерском учете Управления Компании по состоянию на конец отчетного года произведена переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производилась.

При списании ценных бумаг с баланса организации их оценка производилась способом «по первоначальной стоимости каждой единицы».

IV. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

По состоянию на 31.12.2008 на балансе ОАО «АНК «Башнефть» числится 479 649 единиц основных средств общей балансовой стоимостью 84 153 273 тыс.руб., общей остаточной стоимостью 45 006 873 тыс.руб.

67 343 единицы основных средств общей балансовой стоимостью 51 508 454 тыс.руб., общей остаточной стоимостью 31 229 460 тыс.руб., относятся к объектам недвижимого имущества.

На 31.12.2008 зарегистрированы права собственности и получены свидетельства о государственной регистрации права на 6 744 объекта основных средств, в том числе в 2008 году – на 1515 объектов.

Из введенных в течение 2008 года в эксплуатацию 934 объектов основных средств, относящихся к объектам недвижимости, на отчетную дату зарегистрированы права в регистрирующих органах на 210 объектов, поданы документы в органы Федеральной регистрационной службы на регистрацию 64 объектов основных средств.

V. Условные обязательства

На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2008 г. имеется сомнительная дебиторская задолженность на общую сумму 351 693 тыс.руб. (см.таблица №2).

Таблица №2

Наименование дебитора	Сумма задолженности (тыс.руб.)	Принятые меры
1	2	3
1. Буздякское управление сельского хозяйства	17 296	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
2. Администрация Абзелиловского района	5 994	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение.
3. Администрация Буздякского района	5 430	Ведется исполнительное производство службой судебных приставов
4. Администрация Кугарчинского района	2 514	Утвержден график погашения задолженности
5. Администрация Мишкинского района	1 652	Определением АС РБ от 18.11.03 г. утверждено мировое соглашение. Утвержден график погашения задолженности
6. Акъярский молзавод	12 009	Исполнительное производство № 64/3894/1157/4/2007 от 16.04.2007г.
7.ПТФ Престиж ООО	15 092	Исполнительное производство окончено в связи с открытием в отношении ООО "ПТФ "Прогресс" процедуры банкротства. Определениями АС РБ от 13.12.07г., 23.09.08г. требования ОАО "АНК "Башнефть" включены в реестр требований кредиторов. Ведется процедура конкурсного производства.

8.Нефтестройсервис	22 705	Определение Арбитражного суда по делу №А07-25481/06-г-шаб от 21.02.2007г. Процедура наблюдения.
9.Элкам 000	10 533	Решениями АС РБ от 28.07.2008г., 22.09.2008г. сумма долга взыскана. Исполнительные листы направлены в службу судебных приставов.
10. ООО ПП «Серафимовский»	915	Подготовлено заключение юр.отдела АНК «Башнефть»,N15/78ЮРС от 07.03.2007г.
11. ООО «Фиттония трейд»	5 886	Начато исполнительное производство и направлен запрос в ССП г.Москва
12. Плотников И.В.	2 343	Начато исполнительное производство по исполнительному листу №1-34/01 от 29.01.2002г.
13. Госкомзем	1 255	Направлено письмо № 08-1/12-485 от 04.04.2007г.
14. ГУ УКС Минстроя РБ	3 692	Ведется исполнительное производство и направлен запрос ССП г.Уфы в спец.отдел по исполнению особых исполнительных документов.
15. ЗАО «Каучук»	33 266	По решению арбитражного суда, контрагент объявлен банкротом. Процедура наблюдения.
16. КУС Минимущества РБ по Белебеевскому району и г. Белебею	2 431	Идет судебное производство по делу №А07-218/2007-г-хвш от 02.04.07г.
17. МУП Иск	2159	Направлено письмо № 08-1/12-486 от 04.04.2007г.

18. ПК «Своими руками»	83 595	Ведутся внесудебные меры по погашению задолженности.
19. ООО ТК «Ройл»	2 149	Контрагент в стадии ликвидации.
20. АКХ Башлеспром	3 789	По решению арбитражного суда, контрагент объявлен банкротом
21. Мехтиев Г.Г.	939	Исполнительный лист №5378-12/02 от 06.02.2002г.
22. Кристалл ТД ООО	3 760	Положительное решение арбитражного суда по делу № а 07-17720/06-г-мрс от 20.09.06г. Исполнительное производство.
23. СнабТоргСервис ПТФ ООО	26 709	Решением АС РБ от 03.04.2008г. задолженность взыскана. Исполнительный лист предъявлен в службу судебных приставов для исполнения.
24. Министерство природопользования, лесных ресурсов и охраны окружающей среды РБ	35 784	Исполнительный лист № 085059 от 28.06.06.Направлено письмо с предложением мирового соглашения.
25.ПУЖКХ Куяновское МУП	4 451	Исполнительное производство по делу №А07-13809/2008-г-вмх от 10.12.2008г.
26.ООО Фирма Энергия XXI	20 246	Исполнительное производство по делу №А07-6589/2007-г-пав от 11.07.2007г.
27. АСЯН ГУП Дюртюлинский кирпичный завод	2 763	Предприятие в стадии ликвидации.
28.Бирская геологопоисковая экспедиция ООО	3 623	Вынесено определение Арбитражного суда РБ о включении в реестр требований кредиторов.
29.Лайд-Торг ООО	2 316	Решением суда от 09.08.2007г. сумма задолженности взыскана. Исполнительный лист предъявлен к взысканию.

30. Лита-Сервис ЗАО	1 391	Исполнительный лист предъявлен к взысканию.
31.Строй-Бизнес ООО	1 359	Получено решение Арбитражного суда РБ от 23.05.2008г. о взыскании суммы задолженности.
32. МУП Туймазыкоммун-водоканал	13 647	Определениями АС РБ от 20.09.07г. требования ОАО "АНК "Башнефть" включены в реестр требований кредиторов третьей очереди. В настоящее время в отношении должника ведется процедура конкурсного производства.
Итого	351 693	

VI. Характеристика прочих доходов и расходов (тыс.руб.)

Показатель	2004	2005	2006	2007	2008
Доходы от продажи основных средств	193 017	61 920	143 665	832 379	150 936
Доходы от реализации прочего имущества	1 924	2 377	184	214 941	202 956
Доходы от продажи ценных бумаг	730 263	143 087	19 421	43 530	3 817
Доходы от реализации валюты	35 264 555	30 816 015	53 941 893	52 343 825	57 566 390
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	184	20	1 864	412	77
Возмещение причиненных организации убытков	457	563	640	5 619	15 980

Списание просроченной кредиторской задолженности	5 413	26 030	3 647	3 071	1 734
Курсовые разницы	167 560	350 043	420 457	284 331	1 879 487
Прибыль прошлых лет	85 923	67 434	615 436	162 494	95 577
Страховое возмещение	65	165	724	349	710
Прибыль полученная при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости			1 284 249	1 702 394	
прочие	484 573	1091 849	192 563	350 180	979 227
Итого доходы	36 933 934	32 559 503	56 624 743	55 943 525	60 896 891
Расходы от продажи основных средств	193 017	56 297	121 854	117 939	43 106
Оплата услуг банка	1 924	2 377	2 179	2 043	1 601
Продажа, выбытие и списание прочего имущества	730 263	143 087	163	187 861	165 209
Расходы, связанные с продажей ценных бумаг	314 259		9 607	21 531	2 354
Налог на имущество	585 520	1 040 717	691 874	766 159	856 452
Расходы, связанные со списанием основных средств	95 377	70 167	51 274	87 785	158 137
Расходы по реализации валюты	35 290 973	30 836 827	53 993 815	52 348 414	57 493 765
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договора	507	151	193	1 310	242
Расходы по судебным искам	622	14 815	1 544	1 257	3 728
Возмещение убытков	9 002	1 971	1 384	973	1 369
Убытки прошлых лет	1141 083	36 211	245 867	137 295	768 822
Списание просроченной дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	119 198	87 076	192 601	160 576	58 030

Курсовые разницы	227 635	242 100	841 715	479 648	1 249 164
Перечислены средства на благотворительные цели	261 741	434 177	503 086	638 909	986 679
Расходы, связанные со стихийными бедствиями				10 679	
Расходы, связанные с авариями	55	857	3 792	1 942	3 684
Убыток полученный при переоценке ценных бумаг по рыночной стоимости					5 775 398
Прочие	1 133 703	1 103 736	680 875	1 363 564	1 625 078
Итого расходы	40 104 879	34 070 566	57 341 823	56 327 885	69 192 818

VII. События после отчетной даты

В течение 2008 года согласно законодательству РФ ставка налога на прибыль составляла 24%. В соответствии с пунктом 23 статьи 2 Федерального закона от 26 ноября 2008 г. № 224-ФЗ, ставка налога на прибыль организаций с 1 января 2009 г. составит 20%. Изменения вступительного сальдо на 1 января 2009 г. в бухгалтерском балансе приведены в таблице (тыс. руб.).

Наименование показателя	Код показателя	31.12.2008	01.01.2009	разница
Отложенные налоговые активы	145	199 672	166 393	33 279
баланс	300	93 889 145	93 861 067	28 078
Нераспределенная прибыль	470	73 338 413	73 366 461	28 078
Отложенные налоговые обязательства	515	368 141	306 784	61 357
баланс	700	93 889 413	93 861 067	28 078

VIII Раскрытие информации об оценке финансовых вложений

Сообщение о факте отступления от правил бухгалтерского учета в соответствии со статьей 13 Закона "О бухгалтерском учете", п.6 и п.37 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.07.1999г. №43н, и п. п. 7 и 18 МСФО (IAS) 1., а так же в соответствии с письмами Министерства финансов Российской Федерации № 07-05-06/266 от 24.12.2008г., № 07-02-18/01 от 29.01.2009г. и Указанием Центрального банка РФ «О переклассификации ценных бумаг по оценочным категориям» от 17.11.2008г. №2129-У.

В соответствии с п.4.6.3. Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» по состоянию на конец отчетного года производится переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

В составе финансовых вложений ОАО «АНК «Башнефть» учитываются 127 058 290 штук обыкновенных акций ОАО «Башкирэнерго», которые котируются на фондовых биржах РТС и ММВБ.

При составлении бухгалтерской отчетности за 2008г. не применен в полном объеме пункт 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н (далее – ПБУ 19/02). Оценка финансовых вложений - акции ОАО «Башкирэнерго», отражена в годовой бухгалтерской отчетности ОАО «АНК «Башнефть» за 2008г. по стоимости на 30 июня 2008 года.

Причины, обусловившие данное отступление.

2-ое полугодие 2008г. характеризовалось углублением и существенным ускорением кризисных явлений в мировой экономике в целом, и в российской экономике в частности.

Стоимость финансовых вложений ОАО «АНК «Башнефть» в акции ОАО «Башкирэнерго», допущенные к торгам на фондовых биржах РТС и ММВБ, существенно снизилась.

Данные о динамике стоимости одной акции ОАО «Башкирэнерго» по данным РТС за 2005-2008гг. представлены в таблице 1.

Таблица 1

Динамика стоимости
одной акции ОАО «Башкирэнерго» по данным РТС за 2005-2008гг.

период	31.12.05	31.12.06	31.12.07	31.03.08	30.06.08	30.09.08	31.12.08
стоимость 1 акции по дан- ным РТС, руб.	18,57	38,05	51,45	47,58	34,86	27,50	6,00

Мировой финансовый кризис, обусловивший резкое снижение уровня цен на рынке ценных бумаг, на практике привел к ситуации, когда стоимость акций ОАО «Башкирэнерго» оказывается гораздо ниже их «справедливой» стоимости, рассчитанной, например, исходя из величины чистых активов, приходящихся на одну акцию, в том числе и в связи с несопоставимостью сделок, осуществленных на рынке ценных бумаг.

На рынке за период с 1 июля 2008г. по 31 декабря 2008г. на РТС проведено 253 сделки с акциями ОАО «Башкирэнерго» при этом количество проданных ценных бумаг составило 1 243 360 шт. На балансе ОАО АНК Башнефть числится 127 058 290 шт. обыкновенных акций ОАО «Башкирэнерго», что более чем в 100 раз превышает оборот биржи за полугодие. Кроме того, в ОАО «АНК «Башнефть» отсутствуют планы по реализации данных финансовых вложений. Соответственно, в данном случае рыночная стоимость акций ОАО «Башкирэнерго» на конец 2008г. неприемлема для оценки финансовых вложений ОАО «АНК «Башнефть» в связи с несопоставимостью объемов сделок.

Динамика стоимости чистых активов ОАО «Башкирэнерго» и стоимости одной акции данной организации по чистым активам за 2005-2008гг. представлена в таблице 2.

Таблица 2

Динамика стоимости чистых активов ОАО «Башкирэнерго»
и стоимости одной акции по чистым активам за 2005-2008гг.

период	чистые активы ОАО «Башкир- энерго»	стоимость одной акции по чистым активам, руб.
31.12.2005	24 975 895 000	23,95
31.12.2006	33 325 454 000	31,96
31.12.2007	34 754 297 000	33,33
31.03.2008	35 183 910 000	32,20
30.06.2008	34 611 426 000	31,67
30.09.2008	35 248 055 000	33,81
31.12.2008	38 164 257 000	34,93

Расчеты, произведенные исходя из величины чистых активов ОАО «Башкирэнерго», приходящихся на одну акцию, подтверждают отсутствие влияния биржевых котировок акций данного предприятия по состоянию на 31.12.2008г. на имущественное состояние ОАО «Башкирэнерго» - прибыльного, активно развивающегося предприятия. За январь-февраль 2009г. ОАО «Башкирэнерго» получило 340 676 тыс.руб. валовой прибыли взамен планируемых 160 007 тыс.руб. (Исполнение бизнес-плана ОАО «Башкирэнерго» за январь-февраль 2009г. приведено в Приложении к настоящей пояснительной записке).

В условиях настоящего кризиса оценка финансовых вложений в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н, не позволяют достоверно отразить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности ОАО «АНК «Башнефть» и приводит к тому, что отчетность предприятия не является достоверной.

На основании данных о динамике чистых активов ОАО «Башкирэнерго» и стоимости одной акции ОАО «Башкирэнерго» по данным РТС считаем, что наиболее достоверно отражает имущественное и финансовое состояние данного

предприятия стоимость по данным РТС одной акции ОАО «Башкирэнерго» по состоянию на 30.06.2008г. равная 34,86 руб. за акцию.

Результат, который данные отступления оказали на понимание состояния финансового положения ОАО «АНК «Башнефть», отражение финансовых результатов ее деятельности и изменений в ее финансовом положении представлены в таблице 3.

Таблица 3

Данные об изменениях в формах бухгалтерской отчетности ОАО «АНК «Башнефть» за 2008г. при переоценке акций ОАО «Башкирэнерго» по стоимости по данным РТС по состоянию на 31.12.2008г. и на 30.06.2008г.

Изменения в формах бухгалтерской отчетности	Ед. изм.	Оценка акций ОАО «Башкирэнерго» в бухгалтерской отчетности ОАО "АНК "Башнефть" за 2008г. по котировкам по состоянию на	
		31.12.2008г.	на 30.06.2008г.
Строки формы 1 "Баланс"			
строка 140 "Долгосрочные финансовые вложения"	тыс.руб.	9 297 208	12 963 842
строка 470 "Нераспределенная прибыль(непокрытый убыток)"	тыс.руб.	69 671 779	73 338 413
Строки формы 2 "Отчет о прибылях и убытках"			
строка 100 Прочие расходы	тыс.руб.	69 192 818	65 526 184
строка 190 Чистая прибыль отчетного периода	тыс.руб.	7 179 535	10 846 169
строка 200 Постоянные налоговые обязательства (активы)	тыс.руб.	2 168 148	1 288 156

Главный бухгалтер
ОАО "АНК "Башнефть"



Handwritten signature

И.Р. Бочкарева

2008г

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «АНК «Башнефть»

Аудитор:

- Официальное наименование - Общество с ограниченной ответственностью Фирма «ДДМ-Аудит»,
- ООО Фирма «ДДМ-Аудит».
- Место нахождения 450098, г. Уфа, ул. Российская, д. 98/2
- Государственная регистрация Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 002764274 от 11.09.2002 г. выдано ИМНС РФ по Октябрьскому району г.Уфы Республики Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202853428).
- Лицензия Действующая лицензия на осуществление аудиторской деятельности в области общего аудита № Е 001564 от 06 сентября 2002 г. выдана Департаментом организации аудиторской деятельности Министерства финансов РФ (приказ МФ РФ № 200 от 06.09.2002 г.; продление приказ МФ РФ № 539 от 17.08.2007 г.). Срок действия 5 лет до 05.09.2012 г.
- Членство в профессиональных аудиторских объединениях - НК «Аудиторская Палата России», диплом № 1337 от 25.11.2005 г.
- НП «Межрегиональная Аудиторская Палата Поволжья», свидетельство № 005 от 13.03.2006 г.

Аудируемое лицо:

- Официальное наименование - Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».
- ОАО «АНК «Башнефть».
- Место нахождения Российская Федерация, 450045, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.
- Государственная регистрация Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 02 № 005913700 от 22 января 2009 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 39 по Республике Башкортостан (основной государственный регистрационный номер 1020202555240).

1. Нами проведен аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января 2008 г. по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть» состоит из:
 - бухгалтерского баланса;
 - отчета о прибылях и убытках;
 - приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
 - пояснительной записки.
2. Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «АНК «Башнефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07 августа 2003 г. № 119-ФЗ с изменениями и дополнениями от 14.12.2001 г. № 164-ФЗ, 30.12.2001 г. № 196-ФЗ, 30.12.2004 г. № 219-ФЗ, 02.02.2006 г. № 19-ФЗ, 03.11.2006 г. № 183-ФЗ и от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ;

- «Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696, с изменениями и дополнениями, внесенными Постановлениями Правительства РФ от 04.07.2003 г. № 405, от 07.10.2004 г. № 532, от 16.04.2005 г. № 228, от 25.06.2006 г. № 523, от 22.07.2008 г. № 557 и от 19.11.2008 г. № 863;
- внутренними стандартами ООО Фирмы «ДДМ-Аудит»;
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности НК «Аудиторская Палата России»;
- нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при составлении финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «АНК «Башнефть» прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» за период с 01 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части составления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «АНК «Башнефть», мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснениях к финансовой (бухгалтерской) отчетности, а именно на то, что стоимостная оценка финансовых вложений отражена по стоимости их оценки, исходя из рыночной стоимости по состоянию на 30.06.2008 г., что является отступлением от требований пункта 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 г. № 116н и от 27.11.2006 г. № 156н). Обоснование данного решения и влияние его на понимание финансового положения ОАО «АНК «Башнефть» представлено в разделе VIII «Раскрытие информации об оценке финансовых вложений» Пояснительной записки к годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2008 год.

г. Уфа, «30» марта 2009 г.

Генеральный директор
квалификационный аттестат аудитора
№ К 005532 от 31.10.1997 г., срок действия
неограничен (приказ МФ РФ № 366 от 19.11.2003 г.)
Аудитор
квалификационный аттестат аудитора
№ К 002858 от 30.01.1997 г., срок действия –
неограничен (приказ МФ РФ № 54 от 28.02.2003 г.)



К.В.Десяткин
О.В.Дмитриева

Открытое акционерное общество
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
(ОАО «АНК «Башнефть»)

ПРИКАЗ

г. Уфа

от 29.12.2007 г.

№ 592

**Об утверждении Учетной политики
ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год**

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2008 года Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год.

2. Утвердить как приложения №№ 5.1-5.56 к Учетной политике ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год и ввести с 1 января 2008 года в практику осуществления налогового учета доходов и расходов для налогообложения прибыли организации формы налоговых регистров.

Налоговую базу по налогу на прибыль исчислять с 01 января 2008 года по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета доходов и расходов, сформированных по установленным настоящим приказом формам налоговых регистров.

3. Главному бухгалтеру Бочкаревой И.Р. обеспечить организацию (в том числе методологическое руководство) и ведение оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» (далее по тексту «Компания») в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год.

4. Руководителю отдела планирования добычи нефти Кирилловой Л.И. обеспечить планирование и калькулирование себестоимости производства продукции производственно-технического назначения (выполненных работ, оказанных услуг) в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год.

5.Руководителям филиалов, представительства в г. Москве и лицам, уполномоченным ОАО «АНК «Башнефть» в рамках действующих договорных обязательств по производственным (хозяйственным) имущественным комплексам Компании, обеспечить внедрение в практику осуществления оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности Компании положений Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год.

6.Руководителю ООО «ПТУС «Башнефть» Мусину Р.Р. в рамках действующего договора обеспечить внедрение и сопровождение программных комплексов по оперативному, бухгалтерскому, налоговому учету хозяйственных операций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и методологическими аспектами Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год.

7.Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на главного бухгалтера ОАО «АНК «Башнефть» Бочкареву И.Р.

8.Руководителю ООО «Техпромсервис» Лицкевичу И.И., в рамках договора на оказание услуг, довести настоящий приказ до исполнителей согласно списку рассылки.

9.Признать утратившими силу с 1 января 2008 года:
приказ № 550 от 28.12.2006 г. «Об утверждении Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год»;
приказ № 270 от 15.06.2007 г. «О внесении изменений, дополнений в Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть» на 2007 год».

Исполнительный директор:



Ишалин Р.Н.

Извлечения

Утверждена приказом
ОАО «АНК «Башнефть»
№ 592 от 29 декабря 2007 г.

Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» на 2008 год

1. Общие положения

1.1. Учетная политика Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (далее по тексту - ОАО «АНК «Башнефть» или «Компания») разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

Учетная политика ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год действует с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (включительно).

1.2. Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» (далее по тексту «Документ») руководствуются:

Управление Компании;

Московское представительство Компании;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс».

Кроме того, Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» на 2008 год руководствуются сторонние лица, выполняющие обязательства по договору с ОАО «АНК «Башнефть» на осуществление деятельности от имени и в интересах Компании (далее по тексту «Операторы ПИК (ХИК)») с использованием ее имущества.

1.3. Для определенных настоящим Документом целей *в структуру учета* входят следующие подразделения Компании:

Управление Компании;

Московское представительство Компании;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс»;

производственные имущественные комплексы (сокращенно – ПИК): Производственно-технологическое управление связи; Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования; Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования; хозяйственные имущественные комплексы (сокращенно – ХИК): Соцкультсервис; Комплекс реабилитации и профилактики.

1.4. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Компании, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество и имущественные права ОАО «АНК «Башнефть».

Формирование имущественного состава ПИК (ХИК) производится по территориальному (исходя из места нахождения имущества) и (или) функциональному (исходя из назначения имущества) и иным признакам.

1.5. В настоящем Документе изложены принятые в соответствии с действующим законодательством на 2008 год положения (способы) ведения бухгалтерского (налогового) учета хозяйственных операций, связанных с деятельностью Компании, и правила (особенности) налогообложения.

3.1.1. Отношения между подразделениями Компании по вопросам хозяйствования внутри ОАО «АНК «Башнефть» регулируются обязательствами сторон на основании «Соглашения по обеспечению хозяйствования внутри Компании».

Передача имущества (работ, услуг, имущественных прав) и обязательств между подразделениями Компании для хозяйственных нужд Компании (производственных, непроизводственных и др.) осуществляется в рамках внутрихозяйственных отношений с обеспечением внутрихозяйственных расчетов (далее по тексту «внутрихозяйственный оборот»).

3.2.2. Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений осуществляются в сумме фактически произведенных расходов (по фактической себестоимости).

3.3.1. 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.

3.3.2. План счетов бухгалтерского учета формируется в соответствии с Инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н.

Во всех подразделениях Компании применяется План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть», введенный Приказом ОАО «АНК «Башнефть» от 11.08.2005 г. № 245 с учетом внесенных изменений и (или) дополнений.

3.3.3. Налоговый учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Налоговым учетом признается система обобщения информации для определения налоговой базы по налогу на основе данных регистров налогового (бухгалтерского) учета и (или) первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, установленным законодательством о налогах и сборах, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.3.8. Обязанности по уплате налогов и сборов исполняются подразделениями Компании в соответствии с законодательством о налогах и сборах с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

3.3.9. Бухгалтерский (налоговый) учет хозяйственных операций осуществляется по видам деятельности и иным объектам учета, установленным настоящим Документом либо с наличием которых законодательство устанавливает обязанность Компании по их учету (бухгалтерскому, налоговому) для отражения в бухгалтерской отчетности и (или) налогообложения.

3.3.10. Бухгалтерский (налоговый) учет по ПИК (ХИК) осуществляется Операторами ПИК (ХИК) в рамках действующего договора с ОАО «АНК «Башнефть».

Ответственные лица за организацию и ведение учета (оперативного, бухгалтерского, налогового) по ПИК (ХИК) и меры их ответственности устанавливаются договором.

3.5.2. В Компании применяются регистры бухгалтерского учета, рекомендованные Министерством финансов Российской Федерации, и приведенные в соответствие с внедренными в Компании программами компьютерной обработки данных, с учетом методологических аспектов бухгалтерского учета, установленных настоящим Документом.

3.7.1. По подразделениям Компании устанавливается следующий порядок и сроки проведения инвентаризации имущества и обязательств перед составлением годовой бухгалтерской отчетности:

а) инвентаризация *основных средств, нематериальных активов* (в том числе объектов интеллектуальной собственности), *незавершенного строительства и финансовых вложений* проводится ежегодно по состоянию на 1 ноября текущего года.

В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими

условиями, инвентаризация основных средств, нематериальных активов (в том числе объектов интеллектуальной собственности), незавершенного строительства и финансовых вложений проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года.

Результаты инвентаризации объектов основных средств оформляются с их группировкой на: собственные активы; арендованные активы; переданные в аренду; находящиеся в эксплуатации, в запасе; переведенные на условия консервации и т.п., с указанием документов, подтверждающих вышеназванные признаки для их группировки;

б) инвентаризация *библиотечного фонда* проводится один раз в пять лет по состоянию на 1 ноября текущего года;

в) инвентаризация *материально - производственных запасов* (в том числе лома и отходов цветных и (или) черных металлов) проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года;

г) инвентаризация *обязательств* по расчетам с дебиторами и кредиторами, внутрихозяйственным расчетам, другим видам расчетов проводится ежегодно по состоянию на 1 января следующего года;

д) инвентаризация *лома и отходов, содержащих драгоценные металлы*, проводится ежегодно по состоянию на 1 января следующего года.

3.7.2. Проведение инвентаризации обязательств по расчетам с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами *обязательно* при списании с бухгалтерского баланса подразделения Компании сумм дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек; других долгов, нереальных для взыскания; кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек.

3.7.3. Проведение инвентаризации денежных средств (документов) в кассе обязательно на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом.

3.7.4. В целях контроля ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам банков с данными бухгалтерского учета.

3.7.5. Инвентаризация земельных участков, являющихся собственностью Компании, проводится один раз в пять лет по состоянию на 01 октября текущего года.

Инвентаризация земельных участков, полученных во временное пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду), проводится в случаях необходимости, при изменении или уточнении площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.

3.7.6. Другие случаи обязательного проведения инвентаризации (кроме случаев, предусмотренных п.3.7.1 настоящего Документа) определены законодательством Российской Федерации или распорядительным документом по ОАО «АНК «Башнефть».

3.7.11. Инвентаризация *остатков нефти* проводится ежемесячно в сроки и порядке, установленные Инструкцией по учету нефти в ОАО «АНК «Башнефть» РД 03-00147275-078.

3.8.1. Бухгалтерская отчетность формируется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности и иными нормативными правовыми актами.

Бухгалтерская отчетность формируется исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Документом, кроме случаев, когда допущено отступление от этих правил в результате введенных изменений в законодательные и нормативные акты по бухгалтерскому учету. Каждое отступление раскрывается в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

3.8.2. В подразделениях Компании промежуточная бухгалтерская отчетность составляется за *отчетный квартал нарастающим итогом с начала отчетного года*.

Промежуточная бухгалтерская отчетность за отчетный квартал подразделениями Компании представляется в службу бухгалтерии Управления Компании в срок, не позднее даты, определенной по соответствующему подразделению утвержденным по Компании графиком представления данной отчетности.

3.8.3. Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в подразделениях Компании составляется *ежемесячно*, и представляется за отчетный месяц в бухгалтерию Управления Компании в срок, не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Другие формы, входящие в состав бухгалтерской отчетности, по итогам месяца не представляются.

3.8.4. События после отчетной даты, свершившиеся в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности.

3.8.5. Условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место по состоянию на каждую отчетную дату, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности с оценкой в денежном выражении последствия каждого условного факта в отдельности.

Расчет последствий условного факта (условный убыток, условная прибыль, условное обязательство, условный актив) производится по фактам хозяйственной деятельности Компании, возникшим по состоянию на отчетную дату и свершившимся на дату подписания годовой бухгалтерской отчетности. При этом вероятность наступления последствий условного факта для отражения в годовой бухгалтерской отчетности должна составлять не менее 100 процентов.

3.8.6. Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете не создаются.

3.8.7. Сводная бухгалтерская отчетность (в том числе промежуточная отчетность за отчетный квартал) ОАО «АНК «Башнефть» (промышленность) объединяет бухгалтерские отчетности всех подразделений Компании.

3.8.8. Сводная бухгалтерская отчетность формируется с группировкой информации по следующим отчетным сегментам:

- а) доходы (расходы) от продажи нефти;
- б) доходы (расходы) от аренды имущества;
- в) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Группировка информации по географическим, операционным сегментам не производится.

3.8.9. Резервы по сомнительным долгам в бухгалтерском учете не создаются.

3.9.1. В подразделениях Компании статистическая отчетность за отчетный период формируется в соответствии с требованиями Государственного комитета Российской Федерации по статистике на основе данных оперативного учета и (или) регистров бухгалтерского учета и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.10.1. Налоговая отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на основании данных налогового учета, регистров бухгалтерского учета и (или) на основе иных документально подтвержденных данных об объектах, подлежащих налогообложению либо связанных с налогообложением, имеющих в наличии в этот отчетный (налоговый) период, и с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

Налоговые декларации оформляются с соблюдением требований, определенных приказами Министерства финансов Российской Федерации.

3.10.3. Налоговая отчетность представляется в налоговый орган, по месту регистрации Компании в качестве налогоплательщика, в порядке, установленном действующим законодательством РФ о налогах и сборах.

4. Методологические аспекты бухгалтерского учета

4.1.1.1. В Компании строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом.

4.1.1.2. Учет затрат по капитальным работам ведется позаказным методом, то есть отдельно по каждому объекту учета, на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.1.1.3. Источниками финансирования вложений во внеоборотные активы в Компании являются:

амортизация объектов основных средств;
нераспределенная прибыль (после налогообложения) Компании.

4.2.1.1. Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (в части, не противоречащей действующим нормативным правовым актам), Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (с учетом изменений и дополнений).

4.2.1.2. В составе основных средств учитываются объекты основных средств, находящиеся в эксплуатации, запасае, на консервации, в аренде, доверительном управлении.

4.2.1.3. При определении состава и группировки основных средств необходимо руководствоваться Общероссийским классификатором основных фондов, утвержденным постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

4.2.1.4. Объекты основных средств (за исключением земельных участков и объектов природопользования), *права на которые подлежат государственной регистрации*, принимаются в состав объектов основных средств при одновременном выполнении названных в пункте 4.2.1.2 настоящего Документа условий, *независимо от государственной регистрации прав Компании на соответствующий объект*.

Приобретенные в собственность земельные участки (объекты природопользования) принимаются в состав объектов основных средств на момент регистрации права собственности Компании на соответствующий объект.

4.2.2.1. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Каждому инвентарному объекту основных средств при принятии к бухгалтерскому учету присваивается соответствующий инвентарный номер.

4.2.3.1. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости без налога на добавленную стоимость.

В первоначальную стоимость объектов основных средств сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям включается в случаях, предусмотренных статьей 170 (пунктом 2) НК РФ.

4.2.3.4. В первоначальную стоимость законченного строительством объекта включаются все фактические затраты (в том числе созданные за счет средств целевого бюджетного финансирования), связанные с его строительством, доведением до состояния, пригодного к эксплуатации, др.

4.2.4.1.1. Перечень амортизируемых (не амортизируемых) объектов основных средств в бухгалтерском учете, определен пунктом 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

4.2.4.2.1. Первоначальная стоимость объектов основных средств (в том числе временных (титulyных, не титulyных) сооружений и приспособлений, которые учитываются в составе основных средств) погашается посредством начисления амортизационных отчислений *линейным способом*.

Линейный способ определяется исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объекта основных средств и месячной нормы амортизации, исчисленной по формуле:

$$K = 1 / n, \text{ где}$$

n - срок полезного использования амортизируемого объекта основных средств, выраженный в месяцах.

4.2.4.2.3. Установленные Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 коэффициенты к нормам амортизационных отчислений применяются в бухгалтерском учете в отношении объектов основных средств, приобретенных до 31 декабря 2001 года (включительно).

4.2.4.3.1. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом по соответствующему подразделению Компании.

4.2.4.3.3. По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, за минусом количества лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником.

4.2.6.1.1. Передача объектов основных средств по внутрихозяйственному обороту *выбытием* не признается.

4.3.1.1. 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.

4.3.1.2. Для целей настоящего Документа *лицензии на право пользования недрами* со сроком полезного использования свыше 12 месяцев признаются нематериальными активами.

4.3.1.3. На счете 04 «Нематериальные активы» также учитываются расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (сокращенно – НИОКиТР), которые *нематериальными активами не признаются*.

Бухгалтерский учет НИОКиТР 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.

4.3.2.1. Нематериальными активами признаются приобретенные и (или) созданные подразделениями Компании результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев).

4.3.2.2. Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к учету.

4.3.2.5. Стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации в течение срока полезного использования этого актива.

Амортизация начисляется *линейным способом* исходя из первоначальной стоимости актива и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого актива.

4.4.1.1. Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 9.06.2001 № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2001 № 119н.

4.4.1.3. Приобретенные материально-производственные запасы, предназначенные для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

4.4.1.4. 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» в порядке, установленном настоящим Документом.

4.4.1.5. Единица бухгалтерского учета материально-производственных запасов устанавливается подразделениями Компании самостоятельно в зависимости от характера материально-производственных запасов, порядка их использования и т.п.

4.4.2.1. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

4.4.2.8. При отпуске добытых полезных ископаемых в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «по средней себестоимости».

4.4.2.9. При отпуске других видов готовой продукции в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «себестоимости каждой единицы (партии)».

4.4.2.10. При отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)».

4.4.2.11. При отпуске материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «по средней себестоимости каждой единицы (партии)».

4.4.4.1. На счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» учитываются суммы разницы в стоимости приобретенных материально-производственных запасов либо суммы, предъявленные поставщиками и не включенные в фактическую себестоимость приобретения материально-производственных запасов по накладным и иным документам в случаях несвоевременного поступления платежных документов после оприходования материально-производственных запасов (далее по тексту «отклонения»).

Кроме того, на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» учитываются расходы, связанные с выполнением работ по приемке по количеству и качеству приобретенных от поставщиков трубной продукции (в том числе штанг) посредством проведения визуального, измерительного и инструментального контроля.

По материалам собственного производства суммы отклонений не возникают.

4.4.4.9. При передаче приобретенных материально-производственных запасов по внутрихозяйственному обороту по извещению (авизо) передается сумма отклонений, приходящаяся на стоимость передаваемого внутри Компании актива, и исчисленная исходя из среднего процента, рассчитанного по соответствующему субсчету счета 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

4.4.7.1. Порядок ведения бухгалтерского учета наличия и движения специальной одежды определен Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26.12.2002 № 135н.

В состав специальной одежды входит: специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления.

4.4.7.9. При отпуске специальной одежды в эксплуатацию и (или) иных целях ее оценка производится методом «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)».

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

4.6.2. Операции, связанные с увеличением инвестиций Компании путем вложений средств в государственные ценные бумаги, акции, облигации и иные ценные бумаги сторонних организаций, уставные (складочные) капиталы сторонних организаций, а также с предоставлением займов другим организациям, отражаются по дебету счета 58 «Финансовые вложения» в сумме фактически произведенных затрат.

Кроме того, на счете 58 «Финансовые вложения» учитываются:
депозитные вклады Компании в кредитных организациях, ранее учитываемые на счете 55 «Специальные счета в банках»;

дебиторская задолженность, приобретенная подразделениями Компании на основании уступки права требования (на специальном субсчете 58.08 «Дебиторская задолженность по уступке прав требования»).

4.6.3.В бухгалтерском учете Управления Компании по состоянию *на конец отчетного года* производится переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, *обращающихся на организованном рынке ценных бумаг*.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, *не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг*, не производится.

4.6.4.При списании ценных бумаг с баланса Компании производится их оценка *способом «по первоначальной стоимости каждой единицы»*.

4.6.5.Перевод сумм депозитных вкладов отражается с кредита счета 55 «Специальные счета в банках» в дебет счета 58 «Финансовые вложения» (субсчет 58.05 «Депозиты»).

При списании сумм с депозитного счета делаются записи с кредита счета 58 «Финансовые вложения» в дебет счетов 51 «Расчетные счета», 52 «Валютные счета».

4.6.6.Доходы (расходы) по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов (расходов) в порядке, установленном положениями по бухгалтерскому учету.

4.6.7.Проценты по ценным бумагам включаются в прочие доходы по мере их начисления.

4.6.8.Доходы от участия в уставных капиталах других организаций включаются в прочие доходы по мере их поступления.

4.7.1.1.Расходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 6.05.99 г. № 33н, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.7.1.2.Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счетах: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства».

4.7.1.3.Бухгалтерский учет прочих расходов (в том числе чрезвычайных расходов) осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.7.1.4.Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место с учетом особенностей, установленных в настоящем Документе.

4.7.1.5.Расходы, производимые за счет фонда социального страхования, учитываются на счете 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению».

4.7.1.6.Бухгалтерский учет расходов, связанных с осуществлением мероприятий целевого назначения, осуществляется на счете 86 «Целевое финансирование» по назначению и в разрезе источников поступления целевых средств.

4.7.2.3.1.В ОАО «АНК «Башнефть» порядок списания общехозяйственных расходов, учтенных на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных в дебет счета 90 «Продажи», не применяется.

4.7.2.3.3.Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списываются в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета *пропорционально суммам фактически произведенных прямых затрат*.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производится в случае,

если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

4.7.2.4.1.К обслуживающим производствам и хозяйствам относятся: объекты жилищно-коммунального хозяйства; общежития; гостиницы; детские оздоровительные лагеря; базы отдыха; дома культуры (техники), спортивные сооружения, рыбное хозяйство, состоящие на балансе Компании (далее по тексту «объекты социального назначения»).

4.8.1.1.В бухгалтерском учете расходами будущих периодов признаются расходы, произведенные подразделениями Компании в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, которые подлежат списанию в течение периода, к которому они относятся (равномерно, пропорционально объему продукции и др.) (пункт 65 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденного Приказом МФ РФ от 29.07.1998 № 34н).

4.10.1.1.Прочие расходы показываются в отчете о прибылях и убытках развернуто по отношению к соответствующим доходам.

4.10.1.2.Расходы в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение условий договоров, а также в виде сумм возмещения причиненных организацией убытков признаются в бухгалтерском учете на дату вступления в законную силу решения суда или на дату акцепта предъявленных контрагентом платежных документов.

4.10.3.1.Правила отражения в бухгалтерском учете и отчетности операций с имуществом и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, определены Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.11.2006 № 154н (в редакции приказа от 25.12.2007 № 147н).

4.11.1.В состав чрезвычайных расходов включаются расходы, связанные с ликвидацией последствий аварий (порывов), проведением экспертиз по результатам аварий (порывов), рекультивацией земель после аварий (порывов) и т.п.

4.13.1.1.Доходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6.05.1999 № 32н и настоящим Документом.

4.13.1.2.Доходы по подразделениям Компании отражаются в отчете о прибылях и убытках в разрезе отчетных сегментов.

Доходы от продажи продукции (товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав), признанные в бухгалтерском учете за отчетный месяц, отражаются в бухгалтерской отчетности за вычетом сумм налогов и сборов, предъявленных в соответствии с законодательством о налогах и сборах покупателю (приобретателю) продукции, товаров, работ, услуг, имущественных прав.

4.13.1.3.В бухгалтерском учете суммы доходов от обычных видов деятельности или выручки от продажи готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг (с налогами), отражаются по кредиту счета 90 «Продажи».

4.13.1.4.Прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В бухгалтерской отчетности прочие расходы отражаются развернуто.

4.13.1.5.Доходы, полученные в результате чрезвычайных ситуаций, отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.13.1.6.Поступления от других подразделений Компании по внутрихозяйственным расчетам доходами не признаются.

4.13.1.7.Операции, связанные с возвратом приобретенного от поставщика имущества, в состав доходов не включаются и выручкой не признаются.

4.13.1.8.По объектам социального назначения доходами от обычных видов деятельности признаются поступления, связанные с продажей продукции (товаров,

результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав) с целью извлечения прибыли.

4.13.2.1. Поступления от продажи основных средств и иных активов (кроме иностранной валюты, готовой продукции, товаров), отличных от денежных средств, отражаются в составе прочих доходов в оценке по рыночным ценам, установленным в сравнимых обстоятельствах в отношении аналогичных товаров с учетом их фактического состояния (износа).

4.13.2.2. Доходы, полученные в виде штрафов, пеней и (или) санкций за нарушение договорных обязательств, а также сумм возмещения причиненных Компании убытков, признаются в бухгалтерском учете на дату вступления в законную силу решения суда, либо на дату поступления на расчетный счет (в случае добровольной уплаты без судебного разбирательства).

4.13.2.3. Доходы, полученные в виде безвозмездно полученного имущества (работ, услуг), признаются в бухгалтерском учете на дату подписания сторонами акта приема-передачи (сдачи) имущества (работ, услуг).

Оценка безвозмездно полученного имущества производится постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом по соответствующему подразделению Компании. Оценка производится на основе первичных документов и (или) документов, подтверждающих рыночные цены на аналогичное имущество, либо с привлечением независимого оценщика по договору.

4.13.2.4. Датой признания в бухгалтерском учете прочих доходов в виде сумм кредиторской задолженности (обязательства перед кредиторами), списанных в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям, признается последний день отчетного месяца, в течение которого издан приказ на списание соответствующей суммы кредиторской задолженности.

4.13.3.1. Доходами будущих периодов признаются доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, а также предстоящие поступления по недостаткам, выявленным в отчетном периоде за прошлые периоды, и др.

4.14.1. Финансовый результат от деятельности Компании формируется в разрезе их видов на счете 99 «Прибыли и убытки».

Сумма чистой прибыли (убытка) по итогу отчетного года списывается заключительной записью со счета 99 «Прибыли и убытки» (субсчета 99.10 «Списание сальдо на счет 84 (только по итогам года)») в кредит счета 84 «Нераспределенная прибыль».

4.15.3.1. Для целей налогообложения исчисление налога на прибыль производится в централизованном порядке в Управлении Компании в соответствии с главой 25 НК РФ с отражением суммы начисленного налога в налоговой декларации по налогу на прибыль.

4.15.3.2. 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.

4.15.4.1. В бухгалтерском учете суммы налогов и сборов отражаются по кредиту соответствующего специального субсчета счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» (76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами») на дату их начисления.

Датой начисления налогов и сборов признается дата представления налоговой декларации по налогу за отчетный (налоговый) период по месту регистрации ОАО «АНК «Башнефть» как налогоплательщика, но не позднее последнего рабочего дня отчетного налогового периода.

4.15.4.2. Платежи за загрязнение окружающей среды являются неналоговыми платежами.

Главный бухгалтер



И.Р.Бочкарева

Приложение № 6 Квартальная бухгалтерская отчетность Открытого
акционерного общества "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть" за
2 квартал 2009 года, включая учетную политику за 2009 г

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

<p>по состоянию на 30 июня 2009 г.</p> <p>Организация : АНК "Башнефть"</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582</p> <p>Вид деятельности <u>ПРОМЫШЛЕННОСТЬ</u></p> <p>Организационно - правовая форма/форма собственности : <u>ОАО</u></p> <p>Единица измерения : тыс.руб.</p>	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ
	Дата (год, месяц, число)	0710001
	по ОКПО	2009/06/30
	ИНН	00135645
	по ОКВЭД	0274051582
	по ОКОПФ/ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	47/49
		384/385

Местонахождение (адрес) : 450045, РФ, РБ, Уфа

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	2 688 841	2 633 463
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	2 688 841	2 633 463
деловая репутация	112		
Основные средства	120	44 888 436	45 371 692
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	30 426	39 740
здания, машины и оборудование	122	44 858 010	45 331 952
Незавершенное строительство	130	4 346 918	5 111 250
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	12 963 842	12 958 081
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	4 118 733	4 118 733
инвестиции в другие организации	142	8 656 992	8 656 992
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	188 117	182 356
Отложенные налоговые активы	145	166 392	122 677
Прочие внеоборотные активы	150	25 056	27 394
Итого по разделу I	190	65 079 485	66 224 557

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
П.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	4 845 411	6 873 649
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 776 079	4 833 877
животные на выращивании и откорме	212	8	8
затраты в незавершенном производстве	213	632 301	930 302
готовая продукция и товары для перепродажи	214	227 353	706 652
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	209 670	402 810
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	283 365	133 388
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	540 301	486 628
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	435 714	399 050
прочие дебиторы	235	104 587	87 578
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 228 561	9 133 044
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 991 206	6 229 745
задолженность дочерних и зависимых обществ	243		
авансы выданные	245	2 880 907	2 124 505
прочие дебиторы	246	2 356 448	778 794
Краткосрочные финансовые вложения	250	847 786	777 789
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	647 402	577 405
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	200 384	200 384
Денежные средства	260	13 038 677	6 182 739
в том числе:			
касса	261	172	182
расчетные счета	262	8 371 414	429 225
валютные счета	263	4 621 359	5 741 938
прочие денежные средства и документы	264	45 732	11 394
Прочие оборотные активы	270	2 279	2 132
Итого по разделу II	290	28 786 380	23 589 369

Баланс (сумма строк 190+290)	300	93 865 865	89 813 926
ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
<i>Уставный капитал</i>	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	6 601 890	6 574 757
Резервный капитал	430	30 719	30 719
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 719	30 719
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	73 366 491	73 509 620
в том числе:			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	73 640 000	70 394 796
в том числе:			
Использовано на капитальные вложения	471а	34 812 423	40 785 951
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б	11 367 529	12 905 426
Использовано на нематериальные активы	471в	595 636	2 133 050
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	х	3 114 824
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474	х	
Итого по разделу III	490	80 203 892	80 319 888
Деловая репутация	500		
Доля меньшинства	501		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	306 783	787 427
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	306 783	787 427
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	6 063 562	5 420 084
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	2 789 277	2 311 807
задолженность перед персоналом организации	622	278 865	253 786
задолженность по налогам и сборам	623	2 713 024	2 269 158
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	624		
авансы полученные	625	29 062	487 393
прочие кредиторы	626	253 334	97 940

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	6 999 806	3 004 294
Доходы будущих периодов	640	291 822	282 233
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	13 355 190	8 706 611
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	93 865 865	89 813 926

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	152 458	123 190
в том числе по лизингу	911	54 026	39 876
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	125	1 603
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	555 907	562 821
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	19 675	19 675
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	53 500	53 500
Износ жилищного фонда	970	26 483	25 798
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995	92 434	175 144
Материалы, принятые на переработку	996	12 925	3 576

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

<p align="center">по состоянию на 30 июня 2009 г.</p> <p>Организация : АНК "Башнефть"</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582</p> <p>Вид деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ</p>	Форма № 2 по	КОДЫ
	ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2009/06/30
	по ОКПО	00135645
	ИНН	0274051582
	по ОКВЭД	11.10.11

Организационно - правовая форма/форма
собственности : ОАО

по ОКОПФ/ОКФС

47/49

Единица измерения : тыс.руб.

по ОКЕИ

384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	32 160 553	70 178 885
в том числе :			
- от продажи нефти	011	29 112 118	67 489 197
- от продажи нефтепродуктов	012	841 713	
- от сдачи в аренду	013	769 202	747 911
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	1 437 520	1 941 777
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(22 608 512)	(35 008 477)
в том числе :			
- проданной нефти	021	(19 590 645)	(32 163 965)
- проданных нефтепродуктов	022	(568 498)	
- сдачи в аренду	023	(699 625)	(603 317)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(1 749 744)	(2 241 195)
Валовая прибыль	029	9 552 041	35 170 408
Коммерческие расходы	030	(5 433 246)	(21 072 063)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	4 118 795	14 098 345
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	184 974	217 019
Проценты к уплате	070		
Доходы от участия в других организациях	080	906	107 476
Прочие доходы	090	11 450 259	35 436 288
Прочие расходы	100	(11 713 443)	(36 961 224)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4 041 491	12 897 904
Отложенные налоговые активы	141	-36 392	61 749
Отложенные налоговые обязательства	142	(464 136)	(122 399)
Текущий налог на прибыль	150	(285 056)	(3 403 425)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(141 083)	(21 553)

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3 114 824	9 412 276
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(-22 714)	(368 578)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	242	12	21	18
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	259 725	12 056	17 808	651 406
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	560	1 054	15 236	739
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	2 712 013	2 476 396	428 385	627 704
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	11	7 504	8	30 135
	270				

Открытое акционерное общество
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
(ОАО «АНК «Башнефть»)

ПРИКАЗ

г. Уфа

от 29.12.2008

№ 608

О внесении изменений, дополнений в Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть»

В соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом Российской Федерации (в редакции последних изменений и дополнений)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2009 года «Изменения, дополнения в Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть».

Приложение «Изменения, дополнения в Учетную политику ОАО «АНК «Башнефть», утвержденную приказом ОАО «АНК «Башнефть» № 592 от 29.12.2007 г.», и Учетная политика ОАО «АНК «Башнефть» (в редакции внесенных настоящим приказом изменений, дополнений) являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

2. Главному бухгалтеру ОАО «АНК «Башнефть» Бочкаревой И.Р. обеспечить организацию оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть» и методологическое руководство в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» с учетом внесенных настоящим приказом изменений, дополнений.

3. Руководителям и главным бухгалтерам филиалов ОАО «АНК «Башнефть» (Московского представительства) и лицам, уполномоченным ОАО «АНК «Башнефть» в рамках действующих договорных обязательств по производственным (хозяйственным) имущественным комплексам, обеспечить организацию оперативного, бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и представление отчетности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО «АНК «Башнефть» с учетом внесенных настоящим приказом изменений и дополнений.

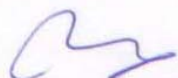
4. Руководителю ООО «ПТУС «Башнефть» Долженкову С.В. совместно с ООО «Экософт» обеспечить сопровождение программ бухгалтерского (налогового) учета хозяйственных операций с применением утвержденных форм первичной учетной документации и регистров в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики ОАО

«АНК «Башнефть» (в редакции внесенных настоящим приказом изменений, дополнений).

5.Директору ООО «Техпромсервис» Лицкевичу И.И., в рамках договора оказания услуг, довести настоящий приказ до исполнителей согласно списку рассылки.

6.Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на главного бухгалтера ОАО «АНК «Башнефть» Бочкареву И.Р.

Исполнительный директор



Р.Н. Ишалин

I. Общие положения

1.1.1. Учетная политика ОАО «Акциянерная нефтяная компания «Башнефть» разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

1.1.2. Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» руководствуются:

Управление Компании;

Московское представительство Компании;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс».

Кроме того, Учетной политикой ОАО «АНК «Башнефть» руководствуются сторонние лица, выполняющие обязательства по договору с ОАО «АНК «Башнефть» на осуществление деятельности от имени и в интересах Компании (далее по тексту «Операторы ПИК (ХИК)») с использованием ее имущества.

1.1.3. Для определенных Учетной политикой целей в структуру учета входят следующие подразделения Компании:

Управление Компании;

Московское представительство Компании;

филиалы Компании: «Башнефть-Уфа», «Башнефть-Янаул», «Башнефть-Ишимбай», «Башминералресурс»;

производственные имущественные комплексы (сокращенно – ПИК): Производственно-технологическое управление связи; Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования; Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования;

хозяйственные имущественные комплексы (сокращенно – ХИК): Соцкультсервис; Комплекс реабилитации и профилактики, ДК «Нефтяник».

1.1.4. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Компании, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество и имущественные права ОАО «АНК «Башнефть».

Формирование имущественного состава ПИК (ХИК) производится по территориальному (исходя из места нахождения имущества) и (или) функциональному (исходя из назначения имущества) и иным признакам.

1.3.1. Учетная политика устанавливает совокупность способов (включая способы группировки и оценки фактов хозяйственной деятельности, погашения стоимости активов, организации документооборота, инвентаризации, применения счетов бухгалтерского учета, регистров оперативного, бухгалтерского, налогового учета, обработки информации), принципов, особенностей организации и осуществления управленческого учета, составления отчетности и налогообложения.

II. Организационные аспекты учетной политики

3.1.1. Отношения между подразделениями Компании по вопросам хозяйствования внутри ОАО «АНК «Башнефть» регулируются обязательствами сторон на основании «Соглашения по обеспечению хозяйствования внутри Компании».

Передача имущества (работ, услуг, имущественных прав) и обязательств между подразделениями Компании для хозяйственных нужд Компании (производственных, непроизводственных и др.) осуществляется в рамках внутривозвратных отношений с обеспечением внутривозвратных расчетов (далее по тексту «внутривозвратный оборот»).

3.1.3. Распоряжение нефтью, добытой на полученных Компанией в пользование лицензионных участках, и (или) продукцией переработки нефти, осуществляют генеральный директор ОАО «АНК «Башнефть» в соответствии с Уставом ОАО «АНК «Башнефть» и (или) иные должностные лица Управления Компании по доверенности.

Право распоряжения добытыми полезными ископаемыми (за исключением нефти) от имени и в интересах ОАО «АНК «Башнефть» осуществляют руководители подразделений Компании по доверенности или иные лица, на это уполномоченные Компанией.

3.1.5. Предоставление за плату во временное пользование (временное владение и пользование) имущества Компании по договору аренды (субаренды) признается предметом деятельности Компании, независимо от срока действия договора.

Предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и (или) из других видов интеллектуальной собственности Компании, предметом деятельности Компании не признается.

3.1.6. Исключительное право (интеллектуальная собственность) на результаты интеллектуальной деятельности Компании, на средства индивидуализации Компании, как юридического лица, индивидуализации продукции, выполняемых работ или услуг (фирменное наименование, товарный знак, знак обслуживания и т.п.), принадлежит ОАО «АНК «Башнефть», если иное не предусмотрено договором (далее по тексту «объекты интеллектуальной собственности»).

Основанием, подтверждающим возникновение исключительного (авторского) права (в том числе в долевой части) на объекты интеллектуальной собственности у других лиц, является договор (в том числе авторский) между ОАО «АНК «Башнефть» и его контрагентом, если иное не установлено законом.

3.1.7. Имущество (включая имущественные права) Компании, закрепленное за подразделениями Компании, является собственностью Компании; учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Компании, и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО «АНК «Башнефть».

Под незаконченным балансом понимается баланс бухгалтерский, который в обобщенном денежном выражении дает представление о размещении в конкретном подразделении Компании хозяйственных средств (активов), об источниках образования хозяйственных средств этого подразделения Компании и их целевом назначении (пассив).

3.1.8. Использование чистой прибыли (после налогообложения прибыли) Компании осуществляется согласно смете, утвержденной общим собранием акционеров ОАО «АНК «Башнефть» на соответствующий календарный год.

3.2.1. К внутрихозяйственному обороту относятся операции, связанные с приемом-передачей части приобретенного (созданного) имущества, результатов выполненных работ, оказанных услуг (в том числе обмен сырьем, продукцией, товарами, работами, услугами, имущественными правами) и обязательств между подразделениями Компании в целях обеспечения хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть».

К внутрихозяйственному обороту, в частности, относятся:

а) прием-передача нефти, добытой на полученных в пользование лицензионных участках, между подразделениями Компании в целях:

-продажи на территории Российской Федерации и за ее пределами;

-использования на собственные (в том числе производственно-технические) нужды Компании и (или) иных целей;

б) прием-передача нефтяного (попутного) газа для производства продукции переработки газа и (или) иных целей;

в) прием-передача продукции переработки нефтяного (попутного) газа (фракций легких углеводородов) для использования на хозяйственные нужды Компании и (или) иных целей;

г) прием-передача других видов полезных ископаемых (в том числе природного газа), добытых на полученных в пользование лицензионных участках, для использования на хозяйственные нужды Компании и (или) иных целей;

д) прием-передача материально-производственных запасов, внеоборотных активов (в том числе оборудования), имущественных прав Компании, обязательств, результатов выполненных работ, оказанных услуг между подразделениями Компании в процессе осуществления хозяйственной деятельности от имени и в интересах Компании;

е) передача денежных средств (денежных документов) подразделениям Компании в порядке целевого финансирования и (или) иных целей;

ж) другие операции.

3.2.2. Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений (за исключением операций, относящихся к подпунктам «е» и «ж» пункта **3.2.1** настоящего Документа) осуществляются в сумме фактически произведенных расходов (по фактической себестоимости)

Фактической себестоимостью передаваемых по внутрихозяйственному обороту продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) признается фактическая себестоимость, сформированная в бухгалтерском учете за отчетный месяц.

3.3.1. 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.

3.3.2. План счетов бухгалтерского учета формируется в соответствии с Инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н.

Во всех подразделениях Компании применяется План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «АНК «Башнефть», введенный Приказом ОАО «АНК «Башнефть» от 11.08.2005 г. № 245 с учетом внесенных изменений и (или) дополнений.

3.3.3. Налоговый учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Налоговым учетом признается система обобщения информации для определения налоговой базы по налогу на основе данных регистров налогового (бухгалтерского) учета и (или) первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, установленным законодательством о налогах и сборах, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.3.9. Бухгалтерский (налоговый) учет хозяйственных операций осуществляется по видам деятельности и иным объектам учета, установленным настоящим Документом либо с наличием которых законодательство устанавливает обязанность Компании по учету (бухгалтерскому, налоговому) для отражения в бухгалтерской отчетности и (или) налогообложения.

3.3.10. Бухгалтерский (налоговый) учет по ПИК (ХИК) осуществляется Операторами ПИК (ХИК) в рамках действующего договора с ОАО «АНК «Башнефть».

Ответственные лица за организацию и ведение учета (оперативного, бухгалтерского, налогового) по ПИК (ХИК) и меры их ответственности устанавливаются договором.

3.5.1. Бухгалтерский учет по подразделениям Компании ведется с применением программ для ЭВМ, баз данных и методов (способов) бухгалтерского учета, определенных действующим законодательством и настоящим Документом.

3.7.1.1. Случаи обязательного проведения инвентаризации имущества и обязательств определены законодательством Российской Федерации или распорядительным документом по ОАО «АНК «Башнефть».

3.8.1. Бухгалтерская отчетность формируется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности и иными нормативными правовыми актами.

Бухгалтерская отчетность формируется исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Документом, кроме случаев, когда допущено отступление от этих правил в результате введенных изменений в законодательные и нормативные акты по бухгалтерскому учету. Каждое отступление раскрывается в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

3.8.3. Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в подразделениях Компании составляется ежемесячно, и представляется за отчетный месяц в бухгалтерию Управления Компании в срок, не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Другие формы, входящие в состав бухгалтерской отчетности, по итогам месяца не представляются.

3.8.4. События после отчетной даты, свершившиеся в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности.

3.8.5. Условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место по состоянию на каждую отчетную дату, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности с оценкой в денежном выражении последствия каждого условного факта в отдельности.

Расчет последствий условного факта (условный убыток, условная прибыль, условное обязательство, условный актив) производится по фактам хозяйственной деятельности Компании, возникшим по состоянию на отчетную дату и свершившимся на дату подписания годовой бухгалтерской отчетности. При этом вероятность наступления последствий условного факта для отражения в годовой бухгалтерской отчетности должна составлять не менее 100 процентов.

3.8.6. Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете не создаются.

3.8.7. Сводная бухгалтерская отчетность (в том числе промежуточная отчетность за отчетный квартал) ОАО «АНК «Башнефть» (промышленность) объединяет бухгалтерские отчетности всех подразделений Компании.

3.8.8. Сводная бухгалтерская отчетность формируется с группировкой информации по следующим отчетным сегментам:

- а) доходы (расходы) от продажи нефти;
- б) доходы (расходы) от аренды имущества;
- в) доходы (расходы) от продажи нефтепродуктов, выработанных в процессе промышленной переработки нефти;
- г) доходы (расходы) от продажи прочих видов продукции (полезных ископаемых), результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Группировка информации по географическим, операционным сегментам не производится.

3.8.9. Резервы по сомнительным долгам в бухгалтерском учете не создаются.

3.9.1. В подразделениях Компании статистическая отчетность за отчетный период формируется в соответствии с требованиями Федеральной службы государственной статистики на основе данных оперативного учета и (или) регистров бухгалтерского учета и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

3.10.1. Налоговая отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах на основании данных налогового учета, регистров бухгалтерского учета и (или) на основе иных документально подтвержденных данных об объектах, подлежащих налогообложению либо связанных с налогообложением, имеющих в наличии в этот отчетный (налоговый) период, и с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

Налоговые декларации оформляются с соблюдением требований, определенных приказами Министерства финансов Российской Федерации.

IV. Методологические аспекты бухгалтерского учета

4.1.1.1. В Компании строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом.

4.1.1.2. Учет затрат по капитальным работам ведется позаказным методом, то есть отдельно по каждому объекту учета, на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.1.1.3. Источниками финансирования вложений во внеоборотные активы в Компании являются:

амортизация объектов основных средств;

нераспределенная прибыль (после налогообложения) Компании.

Операции по использованию сумм нераспределенной прибыли в качестве источника финансирования затрат Компании, связанных с созданием (приобретением) объектов основных средств, отражаются централизованно в бухгалтерском учете Управления Компании.

4.1.4.1. Расходы, связанные с выполнением пусконаладочных работ «вхолостую», включаются в стоимость объекта строительства с отражением по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с кредитом счетов учета расчетов с подрядчиками.

4.1.4.2. Расходы, связанные с выполнением пусконаладочных работ «под нагрузкой», признаются расходами некапитального характера.

4.1.6.1. Выбытие объекта незавершенного строительства имеет место в случаях продажи (в том числе на возмездной либо безвозмездной основе), списания в случае морального и физического износа, ликвидации, передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций.

4.1.6.2. В бухгалтерском учете доходы и расходы от списания с бухгалтерского баланса объектов незавершенного строительства отражаются в том отчетном периоде, к которому относятся, с зачислением на счет прибылей и убытков в качестве прочих доходов и расходов.

4.1.9.1. В бухгалтерском учете законченные строительством объекты (группа объектов), введенные в условия использования (например, осуществлена первая добыча нефти (газа), начато движение продукта по трубопроводу и т.п.), но не принятые в состав объектов основных средств, продолжают учитываться в составе капитальных вложений на специальном субсчете 08.16 «Законченные строительством объекты» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Стоимость таких объектов переносится с кредита соответствующего субсчета (08.03 «Строительство объектов основных средств (без бурения)», 08.09 «Бурение эксплуатационных скважин», 08.10 «Бурение разведочных скважин») счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет субсчета 08.16 «Законченные строительством объекты» этого же балансового счета.

На субсчете 08.16 «Законченные строительством объекты» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» объект продолжает числиться до момента, когда окончательно не будет сформирована первоначальная стоимость законченного строительством объекта либо оформлена необходимая документация.

4.2.1.1. Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (в части, не противоречащей действующим нормативным правовым актам), Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (с учетом изменений и дополнений).

4.2.1.2. В составе основных средств учитываются объекты основных средств, находящиеся в эксплуатации, запасе, на консервации, в аренде, доверительном управлении.

Объектами основных средств, находящимися в эксплуатации, признаются объекты основных средств, принятые к бухгалтерскому учету на основании акта о приеме-передаче объекта основных средств (формы № ОС-1) при единовременном выполнении условий, установленных пунктом 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) не предполагается последующая перепродажа данного объекта;

г) объект способен приносить экономические выгоды (доход) в будущем.

В составе объектов основных средств в эксплуатации также числятся объекты основных средств, временно не используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг.

Может быть осуществлена (без консервации) временная приостановка деятельности объектов основных средств (в том числе скважин) в связи с возникшими экономическими причинами (отсутствием спроса на сырье

и т.п.) при условии выполнения мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды на весь срок приостановки.

Объектами основных средств, находящимися в запасе, признаются объекты основных средств, принятые к бухгалтерскому учету без ввода этих объектов в эксплуатацию. Кроме того, в эту группу основных средств относятся основные средства, постоянно не используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих нужд Компании.

Объектами основных средств, находящимися на консервации, признаются объекты основных средств, переведенные на условия консервации на срок более (менее) трех месяцев на основании приказа генерального директора Компании или лица, на это уполномоченного Компанией, или по иным основаниям.

4.2.1.3. При определении состава и группировки основных средств необходимо руководствоваться Общероссийским классификатором основных фондов, утвержденным постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

4.2.2.1. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Каждому инвентарному объекту основных средств при принятии к бухгалтерскому учету присваивается соответствующий инвентарный номер.

4.2.3.1. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости без налога на добавленную стоимость.

В первоначальную стоимость объектов основных средств сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям включается в случаях, предусмотренных статьей 170 (пунктом 2) НК РФ.

4.2.4.1.1. Перечень амортизируемых (не амортизируемых) объектов основных средств в бухгалтерском учете, определен пунктом 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

По объектам основных средств, находящимся в запасе без ввода в эксплуатацию, амортизация в бухгалтерском учете не начисляется.

4.2.4.1.6. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания объекта с бухгалтерского учета.

Датой принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету признается дата ввода его в эксплуатацию.

4.2.4.2.1. Первоначальная стоимость объектов основных средств (в том числе временных (титовых, не титовых) сооружений и приспособлений, которые учитываются в составе основных средств) погашается посредством начисления амортизационных отчислений линейным способом.

Линейный способ определяется исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объекта основных средств и месячной нормы амортизации, исчисленной по формуле:

$$K = 1 / n, \text{ где}$$

n - срок полезного использования амортизируемого объекта основных средств, выраженный в месяцах.

4.2.4.3.1. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом по соответствующему подразделению Компании.

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) Компании. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

4.2.5.1.1. Ремонт производственных зданий и сооружений представляет собой комплекс технических мероприятий, направленных на поддержание или восстановление первоначальных эксплуатационных качеств как здания, сооружения в целом, так и их отдельных конструкций.

К капитальному ремонту производственных зданий и сооружений относятся работы, в процессе которых производится смена изношенных конструкций и деталей зданий и сооружений или замена их на более прочные и экономичные, улучшающие эксплуатационные возможности ремонтируемых объектов.

4.2.5.1.2. Расходы на ремонт (в том числе текущий, капитальный) объектов основных средств отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

4.2.5.1.3. В случае неравномерно производимого в течение года ремонта объектов основных средств расходы могут отражаться на специальном субсчете счета 97 «Расходы будущих периодов» с последующим списанием в состав расходов по обычным видам деятельности до конца отчетного года.

4.2.5.2.1. Расходы на ремонт объектов основных средств, переданных по договору аренды во временное пользование (временное владение и пользование), учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности, если договором с арендатором предусмотрено возмещение указанных расходов арендодателем.

4.2.5.2.2. Расходы на ремонт объектов основных средств, принятых во временное пользование (временное владение и пользование) по договору аренды, учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности, если договором с арендодателем предусмотрено возмещение указанных расходов арендатором.

4.2.9.1.1. Консервация объектов основных средств производится в соответствии с требованиями по консервации, установленными соответствующими законодательными и отраслевыми нормативными актами.

4.2.9.1.2. Консервацией объектов основных средств признается временная приостановка или выведение из эксплуатации объектов основных средств.

Расконсервацией объектов основных средств признается перевод объектов основных средств из состояния консервации в условия эксплуатации.

4.2.9.1.5. В случае консервации объекта основных средств на срок более трех месяцев, в бухгалтерском учете амортизация не начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем перевода объекта на условия консервации.

4.3.1.1. 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.

4.3.2.1.1. Нематериальными активами признаются приобретенные и (или) созданные подразделениями Компании результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Компании в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев).

Для принятия к бухгалтерскому учету объекта в качестве нематериального актива необходимо выполнение условий, определенных пунктом 3 ПБУ 14/2007.

4.3.2.1.3. Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

4.3.2.2.1. Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к учету.

4.3.2.3.2. Срок полезного использования определяется при принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету и устанавливается на период более года.

Срок полезного использования нематериального актива подлежит уточнению в случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использование актива.

4.3.2.3.4. Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока полезного использования этого актива.

4.3.2.3.5. В отношении нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования подразделением Компании ежегодно рассматриваются вопросы о возможности определения срока полезного использования по каждому активу в порядке, определенном пунктом 27 ПБУ 14/2007. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях в соответствии с ПБУ 21/2008.

4.3.2.3.7. Амортизационные отчисления начинаются с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету, и начисляются до полного погашения стоимости этого актива либо списания этого актива с бухгалтерского учета.

Амортизация прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости актива или списания его с бухгалтерского учета.

4.3.2.3.8. Амортизация начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости актива и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого актива.

4.3.3.1. Лицензии на право пользования недрами (далее по тексту «лицензия»), полученные в установленном законодательством порядке на срок более 12 месяцев, признаются нематериальными активами.

4.3.4.1.1. Расходами по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (сокращенно – НИОКиТР) в бухгалтерском учете признаются при наличии условий, определенных пунктом 7 ПБУ 17/02.

4.3.4.1.5. В случаях выполнения условий, установленных пунктом 7 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 17/02, работы признаются НИОКиТР, давшими положительный результат.

Расходы по НИОКиТР признаются не давшими положительного результата при условии невозможности их использования при производстве и (или) реализации продукции (выполнении работ, оказании услуг) подразделениями Компании.

4.3.4.2.1. Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКиТР является инвентарный объект. Инвентарным объектом признается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации.

Аналитический учет расходов по НИОКиТР ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

4.3.4.2.6. Списание суммы расходов по НИОКиТР производится линейным способом

4.4.1.1. Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 9.06.2001 № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2001 № 119н.

4.4.1.5. Единица бухгалтерского учета материально-производственных запасов устанавливается подразделениями Компании самостоятельно в зависимости от характера материально-производственных запасов, порядка их использования и т.п.

4.4.3.1. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации), с учетом фактических затрат на хранение и отпуск материально-производственных запасов с базы хранения, и доведение до состояния, пригодного для использования.

4.4.3.2. Полная фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных Компанией за плату, формируется по месту их использования и списания запасов с бухгалтерского учета в производство и иных целях.

4.4.3.9. При отпуске добытых полезных ископаемых в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «по средней себестоимости».

4.4.3.10. При отпуске других видов готовой продукции в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «себестоимости каждой единицы (партии)».

4.4.3.11. При отпуске покупных материально-производственных запасов в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)».

4.4.3.12. При отпуске материальных ценностей, бывших в употреблении, в производство и (или) иных целях их оценка производится методом «по средней себестоимости каждой единицы (партии)».

4.4.4.1. На счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» учитываются суммы разницы в стоимости приобретенных материально-производственных запасов либо суммы, предъявленные поставщиками и не включенные в фактическую себестоимость приобретения материально-производственных запасов по накладным и иным документам в случаях несвоевременного поступления платежных документов после оприходования материально-производственных запасов (далее по тексту «отклонения»).

Кроме того, на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» учитываются расходы, связанные с выполнением работ по приемке по количеству и качеству приобретенных от поставщиков материально-производственных запасов посредством проведения визуального, измерительного и инструментального контроля.

По материалам собственного производства суммы отклонений не возникают.

4.4.4.5. Списание сумм отклонений, накопленных на субсчетах счета 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» производится отдельно по каждому субсчету методом распределения на счета бухгалтерского учета.

4.4.5.1. Учет наличия и движения материальных ценностей (материалов, топлива, запасных частей, инвентаря и хозяйственных принадлежностей, тары и иных видов ценностей Компании (в том числе находящихся в пути, переработке (доработке)) со сроком полезного использования менее 12 месяцев) осуществляется на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости их приобретения (создания) с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

4.4.7.1. Порядок ведения бухгалтерского учета наличия и движения специальной одежды определен Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26.12.2002 № 135н.

В состав специальной одежды входит: специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления.

4.4.8.1. Бухгалтерский учет наличия и движения материально-производственных запасов, приобретенных в качестве товаров для перепродажи, осуществляется на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

4.4.8.2. Товары, переданные для переработки (доработки и т.п.) другим организациям, и продукция переработки товара учитываются на специальном субсчете счета 41 «Товары».

Фактическая себестоимость продукции переработки товара формируется из фактической себестоимости приобретения товара по договору с поставщиком и фактически произведенных затрат, связанных с переработкой (доработкой, разливом и т.п.) этого покупного товара.

4.4.9.1. Готовая продукция, произведенная (добытая) подразделениями Компании, учитывается на балансовом счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатуры выпускаемой продукции (добываемого полезного ископаемого) по фактической себестоимости.

4.4.9.3. Фактическая себестоимость готовой продукции формируется с учетом отраслевой специфики производства в порядке, установленном нормативными актами по определению себестоимости соответствующих видов продукции.

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

4.6.2. Операции, связанные с увеличением инвестиций Компании путем вложений средств в государственные ценные бумаги, акции, облигации и иные ценные бумаги сторонних организаций, уставные (складочные) капиталы сторонних организаций, а также с предоставлением займов другим организациям, отражаются по дебету счета 58 «Финансовые вложения» в сумме фактически произведенных затрат.

Кроме того, на счете 58 «Финансовые вложения» учитываются:

депозитные вклады Компании в кредитных организациях, ранее учитываемые на счете 55 «Специальные счета в банках»;

дебиторская задолженность, приобретенная подразделениями Компании на основании уступки права требования (на специальном субсчете 58.08 «Дебиторская задолженность по уступке прав требования»).

4.6.3. В бухгалтерском учете Управления Компании по состоянию на конец отчетного года производится переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Переоценка состоящих на балансе Компании ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производится.

4.6.4. При списании ценных бумаг с баланса Компании производится их оценка способом «по первоначальной стоимости каждой единицы».

4.6.7. Проценты по ценным бумагам включаются в прочие доходы по мере их начисления.

4.6.8. Доходы от участия в уставных капиталах других организаций включаются в прочие доходы по мере их поступления.

4.7.1.1. Расходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 6.05.99 г. № 33н, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

4.7.1.2. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счетах: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства».

4.7.1.3. Бухгалтерский учет прочих расходов (в том числе чрезвычайных расходов) осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.7.1.4. Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место с учетом особенностей, установленных в настоящем Документе.

4.7.1.5. Расходы, производимые за счет фонда социального страхования, учитываются на счете 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению».

4.7.1.6. Бухгалтерский учет расходов, связанных с осуществлением мероприятий целевого назначения, осуществляется на счете 86 «Целевое финансирование» по назначению и в разрезе источников поступления целевых средств.

4.7.2.1.1. Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции (в том числе добычей полезных ископаемых) и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, также расходы организации, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

4.7.2.1.2. Расходы по обычным видам деятельности группируются по:

- основным видам деятельности Компании, продукция, работы и услуги которой явились целью создания подразделений Компании;

- вспомогательным (обслуживающим) производствам и (или) хозяйствам;

- статьям расходов и элементам затрат.

4.7.2.1.4. Расходы, связанные с управлением вспомогательными, обслуживающими производствами (хозяйствами), учитываются на счетах 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», по прямому признаку с отражением сумм расходов на соответствующих субсчетах (счетах аналитического учета).

4.7.2.1.5. Расходы управления, не связанные непосредственно с производственным процессом, учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.7.2.2.1. Расходы на счете 23 «Вспомогательные производства» группируются по производствам.

По дебету счета 23 «Вспомогательные производства» отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также косвенные расходы, связанные с управлением и обслуживанием вспомогательных производств.

По кредиту счета 23 «Вспомогательные производства» отражаются суммы фактической себестоимости завершённой производством продукции, выполненных работ и оказанных услуг. Эти суммы ежемесячно списываются в дебет счетов:

20 «Основное производство» (в части расходов, приходящейся на производство (добычу) основной продукции);

43 «Готовая продукция» - в части расходов, приходящихся на произведённую вспомогательными производствами готовую продукцию, предназначенную для продажи на сторону;

10.06 «Сырьё и материалы собственного производства» - в части расходов, приходящихся на произведённые вспомогательными производствами материальные ценности, предназначенные для использования на собственные (в том числе производственно-технические) нужды Компании;

90 «Продажи» (в части расходов, приходящихся на результаты выполненных работ, оказанных услуг сторонним покупателям);

79 «Внутрихозяйственные расчеты» (в части расходов, приходящихся на результаты выполненных работ, оказанных услуг другим подразделениям Компании);

08 «Вложения во внеоборотные активы» (в части расходов, приходящихся на капитальные вложения);

др. (в зависимости от направления использования результатов работ, услуг).

4.7.2.3.3. Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», списываются в дебет счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства» и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» методом распределения между отдельными объектами учета пропорционально суммам фактически произведённых прямых затрат.

Распределение между объектами учета счетов 23 «Вспомогательные производства», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» производится в случае, если вспомогательные производства либо обслуживающие производства и хозяйства производили изделия, выполняли работы и оказывали услуги на сторону.

4.7.2.4.1. К обслуживающим производствам и хозяйствам относятся: объекты жилищно-коммунального хозяйства; общежития; гостиницы; детские оздоровительные лагеря; базы отдыха; дома культуры (техники), спортивные сооружения, другие (далее по тексту «объекты социального назначения»)

По объектам социального назначения расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг для целей извлечения прибыли.

4.7.2.4.2. По объектам социального назначения, переданным сторонним лицам во временное пользование (временное владение и пользование) по договору аренды, применяются правила, установленные для имущества, переданного в аренду.

4.7.2.4.3. Все затраты, связанные с содержанием (в том числе обслуживанием) и эксплуатацией объектов социального назначения, учитываются на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по прямому признаку.

4.7.2.4.4. Суммы фактической себестоимости завершённой производством продукции, выполненных работ и оказанных услуг списываются с кредита счета 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» в установленном порядке.

4.8.1.1. В бухгалтерском учете расходами будущих периодов признаются расходы, произведённые подразделениями Компании в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, которые подлежат списанию в течение периода, к которому они относятся (равномерно, пропорционально объему продукции и др.) (пункт 65 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденного Приказом МФ РФ от 29.07.1998 № 34н).

Порядок признания в бухгалтерском учете сумм расходов будущих периодов в составе расходов организации за отчетный период определен Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденным Приказом МФ РФ от 06.05.1999 № 33н, в соответствии с которым в бухгалтерском учете суммы расходов будущих периодов признаются расходами организации за отчетный период при соблюдении трех условий:

-расходы произведены в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;

-сумма расхода может быть определена;

-имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации за этот отчетный период.

Наряду с этим признание расходов будущих периодов в составе расходов организации не предусматривает наличие дохода, поскольку в соответствии с пунктом 17 ПБУ 10/99 расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, прочие и иные доходы и от

формы осуществления расхода (денежной, натуральной, и иной). И расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности) (пункт 18 ПБУ 10/99).

4.9.1.1. 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».

4.9.1.2. Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу отчетного месяца полностью в дебет счета 90 «Продажи».

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

4.10.1.1. Прочие расходы показываются в отчете о прибылях и убытках развернуто по отношению к соответствующим доходам.

4.10.3.1. Правила отражения в бухгалтерском учете и отчетности операций с имуществом и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, определены Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.11.2006 № 154н (в редакции приказа от 25.12.2007 № 147н).

4.11.1. В состав чрезвычайных расходов включаются расходы, связанные с ликвидацией последствий аварий (порывов), проведением экспертиз по результатам аварий (порывов), рекультивацией земель после аварий (порывов) и т.п.

Кроме того, в составе чрезвычайных расходов учитываются расходы, связанные с содержанием противопожарных, спасательных и иных частей и (или) проведением иных мероприятий, которые возникли в период ликвидации чрезвычайных ситуаций.

4.11.2. Чрезвычайные расходы списываются в состав прочих расходов по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом соответствующих счетов учета материальных ценностей, расчетов с персоналом по оплате труда, денежных средств и т.п.

4.13.1.1. Доходы Компании формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6.05.1999 № 32н и настоящим Документом.

4.13.1.2. Доходы по подразделениям Компании отражаются в отчете о прибылях и убытках в разрезе отчетных сегментов.

Доходы от продажи продукции (товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав), признанные в бухгалтерском учете за отчетный месяц, отражаются в бухгалтерской отчетности за вычетом сумм налогов и сборов, предъявленных в соответствии с законодательством о налогах и сборах покупателю (приобретателю) продукции, товаров, работ, услуг, имущественных прав.

4.13.1.3. В бухгалтерском учете суммы доходов от обычных видов деятельности или выручки от продажи готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг (с налогами), отражаются по кредиту счета 90 «Продажи».

4.13.1.4. Прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В бухгалтерской отчетности прочие расходы отражаются развернуто.

4.13.1.5. Доходы, полученные в результате чрезвычайных ситуаций, отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.13.1.8. По объектам социального назначения доходами от обычных видов деятельности признаются поступления, связанные с продажей продукции (товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав) с целью извлечения прибыли.

При передаче другим субъектам предпринимательской деятельности объектов социального назначения во временное пользование (временное владение и пользование) по договору аренды доходами от обычных видов деятельности признаются арендные платежи.

4.13.1.9. Доходы, связанные с предоставлением во временное пользование (временное владение и пользование) активов Компании по договору аренды (лизинга), включаются в состав доходов от обычных видов деятельности независимо от срока действия договора аренды.

В бухгалтерском учете доходы от сдачи имущества в аренду (субаренду, лизинга) признаются на дату предъявления платежных документов арендатору, но не позднее установленного договором аренды (субаренды, лизинга) срока расчетов.

4.13.2.1. Поступления от продажи основных средств и иных активов (кроме иностранной валюты, готовой продукции, товаров), отличных от денежных средств, отражаются в составе прочих доходов в оценке по

рыночным ценам, установленным в сравнимых обстоятельствах в отношении аналогичных товаров с учетом их фактического состояния (износа).

4.13.3.1. Доходами будущих периодов признаются доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, а также предстоящие поступления по недостаткам, выявленным в отчетном периоде за прошлые периоды, и др.

4.13.3.2. Списание сумм, учтенных на счете 98 «Доходы будущих периодов» по разведочным (поисково-оценочным) скважинам, созданным за счет средств целевого бюджетного финансирования, производится по мере начисления амортизации в сумме начисленных амортизационных отчислений за отчетный месяц в корреспонденции с кредитом счета 91 «Прочие доходы и расходы».

4.14.1. Финансовый результат от деятельности Компании формируется в разрезе их видов на счете 99 «Прибыли и убытки».

Сумма чистой прибыли (убытка) по итогу отчетного года списывается заключительной записью со счета 99 «Прибыли и убытки» (субсчета 99.10 «Списание сальдо на счет 84 (только по итогам года)») в кредит счета 84 «Нераспределенная прибыль».

4.14.2. Финансовый результат от продажи готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг за отчетный месяц отражается на соответствующем субсчете счета 90 «Продажи» с учетом следующих особенностей:

1). Финансовый результат от продажи нефти формируется на балансе Управления Компании и распределяется в установленном порядке;

2). Финансовый результат от продажи прочих видов продукции (результатов выполненных работ, оказанных услуг) формируется на балансе подразделений Компании;

3). Финансовый результат от деятельности объектов социального назначения в целях извлечения прибыли (дохода), формируется на балансе подразделения Компании, где состоит на учете соответствующий объект.

4.15.3.2. 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.

К счету 68 «Расчеты по налогам и сборам» вводится специальный субсчет 68.98 «Налог на прибыль, начисленный в соответствии с ПБУ 18/02».

К счету 99 «Прибыли и убытки» открываются специальные субсчета:

99.07 «Условный налог на прибыль»;

99.08 «Постоянные налоговые обязательства».

4.15.4.1. В бухгалтерском учете суммы налогов и сборов отражаются по кредиту соответствующего специального субсчета счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» (76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами») на дату их начисления.

Датой начисления налогов и сборов признается дата представления налоговой декларации по налогу за отчетный (налоговый) период по месту регистрации ОАО «АНК «Башнефть» как налогоплательщика, но не позднее последнего рабочего дня отчетного налогового периода.

Приложение № 7 Сводная годовая бухгалтерская отчетность Открытого
акционерного общества "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть" за
2006-2008 гг.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

по состоянию на 31 декабря 2006 г.

Организация : АНК "Башнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582

Вид деятельности СВОД

Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО

Единица измерения : тыс.руб.

	КОДЫ
Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2006/12/31
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/42
по ОКЕИ	384/385

Местонахождение (адрес) : 450045, Уфа-45

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	395 251	568 383
в том числе: патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	395 243	568 383
Основные средства	120	33 688 108	34 921 582
в том числе: земельные участки и объекты природопользования	121		779
здания, машины и оборудование	122	33 688 108	34 920 803
Незавершенное строительство	130	4 441 513	6 017 340
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	9 479 507	9 716 517
в том числе: инвестиции в дочерние общества	141		
инвестиции в другие организации	142	9 350 830	9 534 579
прочие долгосрочные финансовые вложения	143	128 677	181 938
Отложенные налоговые активы	145	71 274	53 232

Прочие внеоборотные активы	150	64 168	30 415
Итого по разделу I	190	48 139 821	51 307 469
АКТИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
П.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Запасы	210	5 076 592	5 108 853
в том числе сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 590 686	4 201 796
животные на выращивании и откорме	212	28 071	42 019
затраты в незавершенном производстве	213	324 730	477 838
готовая продукция и товары для перепродажи	214	931 553	144 493
товары отгруженные	215		18
расходы будущих периодов	216	201 552	242 689
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	4 156 109	2 684 695
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 544 640	1 740 683
в том числе: покупатели и заказчики	231	2 494 625	1 611 398
прочие дебиторы	235	50 015	129 285
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	10 860 452	9 246 222
в том числе: покупатели и заказчики	241	4 875 096	5 064 637
задолженность дочерних и зависимых обществ	243		
авансы выданные	245	5 191 401	2 726 364
прочие дебиторы	246	793 955	1 455 221
Краткосрочные финансовые вложения	250	214 895	24 232
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	214 461	23 348
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	434	884
Денежные средства	260	369 429	7 602 278
в том числе: касса	261	186	299
расчетные счета	262	363 526	6 183 868
валютные счета	263	5 705	1 418 014

прочие денежные средства и документы	264	12	97
Прочие оборотные активы	270	2 305	2 859
Итого по разделу II	290	23 224 422	26 409 822
Баланс (сумма строк 190+290)	300	71 364 243	77 717 291
ПАССИВ	Код показ.	На начало отч. года	На конец отч. периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	204 792	204 792
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	7 052 659	6 979 917
Резервный капитал	430	30 778	30 778
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	30 778	30 778
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	54 176 354	59 893 346
в том числе:			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	471	54 849 151	53 749 563
в том числе:			
Использовано на капитальные вложения	471a	23 459 902	30 787 889
Использовано на долгосрочные финансовые вложения	471б		9 665 229
Использовано на нематериальные активы	471в		2 908
Нераспределенная прибыль отчетного года	473	x	11 479 384
Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	474		(5 283 645)
Итого по разделу III	490	61 464 583	67 108 833
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	11 485	68 732
Отложенные налоговые обязательства	515	4 222	731
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 083 012	230
Итого по разделу IV	590	3 098 719	69 693
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	704 294	27 804
Кредиторская задолженность	620	5 731 259	4 880 714
в том числе :			
поставщики и подрядчики	621	2 395 283	1 398 421
задолженность перед персоналом организации	622	110 718	172 859
задолженность по налогам и сборам	623	2 706 402	2 923 542
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	624		
авансы полученные	625	32 419	86 046
прочие кредиторы	626	486 437	299 846

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		5 283 645
Доходы будущих периодов	640	365 388	346 602
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	6 800 941	10 538 765
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	71 364 243	77 717 291

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показ.	На начало отч. периода	На конец отч. периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	33 093	227 070
в том числе по лизингу	911	27 410	6 744
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	4 036	
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	263 957	398 044
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	114 907	114 907
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 600 000	24 000
Износ жилищного фонда	970	50 709	49 012
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	107	
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	996	
Стоимость прочих ценностей, учтенных на других забалансовых счетах	995	1 116	
Материалы, принятые на переработку	996		157

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

		Форма № 2 по	КОДЫ
		ОКУД	0710002
по состоянию на 31 декабря 2006 г.		Дата (год, месяц, число)	2006/12/31
Организация : АНК "Башнефть"		по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582		ИНН	0274051582
Вид деятельности СВОД		по ОКВЭД	11.10.11
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО		по ОКОПФ/ОКФС	47/42
Единица измерения : тыс.руб.		по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период пред. года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	100 455 585	74 277 386
в том числе :			
- от продажи нефти	011	94 807 273	69 608 379
- от продажи нефтепродуктов	012	2 858	22 380
- от сдачи в аренду	013	1 604 181	1 233 881
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	014	4 041 273	3 412 746
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(51 348 903)	(43 018 673)
в том числе :			
- проданной нефти	021	(45 652 797)	(38 254 380)
- проданных нефтепродуктов	022	(2 722)	(509)
- сдачи в аренду	023	(1 351 317)	(1 131 516)
- проданной прочей продукции, работ, услуг	024	(4 342 067)	(3 632 268)
Валовая прибыль	029	49 106 682	31 258 713
Коммерческие расходы	030	(33 535 229)	(19 968 706)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	15 571 453	11 290 007
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	184 688	68 309
Проценты к уплате	070	(4 337)	(8 261)
Доходы от участия в других организациях	080	1 179 553	379 232

Прочие доходы	090	56 684 902	32 564 622
Прочие расходы	100	(57 428 915)	(34 112 376)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	16 187 344	10 181 533
Отложенные налоговые активы	141	-18 544	-42 406
Отложенные налоговые обязательства	142	(-3 544)	(-1 528)
Текущий налог на прибыль	150	(4 410 172)	(2 589 179)
Доначисление налогов, санкции и иные обязательные платежи, в соответствии с налоговым законодательством	155	(282 788)	(-219 789)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	11 479 384	7 771 265
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(536 719)	(186 592)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	62	46
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		38

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1 864	193	20	151
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	615 490	246 417	67 479	38 272
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	555	1 383	545	961
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	420 457	841 715	350 043	242 100
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	4 390	193 085	26 239	87 438
	270				

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

		КОДЫ
Форма № 3 по ОКУД		0710003
Дата (год, месяц, число)		2006/12/31
по ОКПО		00135645
ИНН		0274051582
по ОКВЭД		11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС		47/42
по ОКЕИ		384/385
по состоянию на 31 декабря 2006 г.		
Организация : АНК "Башнефть"		
Идентификационный номер налогоплательщика : 0274051582		
Вид деятельности СВОД		
Организационно - правовая форма/форма собственности : ОАО		
Единица измерения : тыс.руб.		

I. Изменение капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	204 792	7 161 181	30 778	46 711 464	54 108 215
2005 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	014	204 792	7 161 181	30 778	46 711 464	54 108 215
Чистая прибыль	016	X	X	X	7 771 265	7 771 265
Дивиденды	017	X	X	X	(85 821)	(85 821)
Отчисления в резервный фонд	018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:						
доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	025	X		X	120 852	120 852
	026					
Уменьшение величины капитала за счет:						
расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	035		(108 522)	X	(341 406)	(449 928)
	036					

Остаток на 31 декабря предыдущего года	040	204 792	7 052 659	30 778	54 176 354	61 464 583
2006 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	041	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	042	X		X		
	043	X				
Остаток на 1 января отчетного года	100	204 792	7 052 659	30 778	54 176 354	61 464 583
Чистая прибыль	102	X	X	X	11 479 384	11 479 384
Дивиденды	103	X	X	X	(5 673 950)	(5 673 950)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:						
прироста имущества в результате капвложений	124	X		X	X	
доходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на увеличение капитала	125			X	72 558	72 558
Уменьшение величины капитала за счет:						
расходов, которые в соответствии с правилами бух.учета и отчетности относятся на уменьшение капитала	135		(72 742)	X	(161 000)	(233 742)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	204 792	6 979 917	30 778	59 893 346	67 108 833

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использова но	Остаток
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	30 778			30 778
данные отчетного года	152	30 778			30 778
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154				
Оценочные резервы:					
по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					

данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	61 829 971		67 455 435	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду щий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	180		х	х
в том числе: финансирование научно-исследовательских работ	211			х	х
возмещение убытков	212			х	х
прочие цели	213	180		х	х