



Акционерам
Открытого акционерного общества
«Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы
имени Д.А.Черняева»

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества
«Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы
имени Д.А.Черняева»

за 2011 год

Аудиторское заключение

Открытого акционерного общества

«Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А.Черняева»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А.Черняева» (далее – «Общество») за 2011 год.

Бухгалтерская отчетность на 44 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2011 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2010 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 03 марта 2011 года выразил немодифицированное мнение.

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 28 октября 2011 года № 46/11)



27 марта 2012 года

**Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности
ОАО «Уралсибнефтепровод» за 2011 год**

1	Общие сведения	3
2	Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская отчетность	5
3	Изменения учетной политики	5
4	Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год.....	6
5	Активы и обязательства в иностранной валюте	6
6	Основные средства	6
7	Финансовые вложения	8
8	Запасы	9
9	Дебиторская и кредиторская задолженность	10
10	Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию	11
11	Займы и кредиты и затраты по их обслуживанию.....	12
12	Оценочные обязательства	12
13	Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	13
14	Доходы и расходы от обычных видов деятельности.....	13
15	Прочие доходы и расходы	14
16	Налоги	14
17	Денежные средства.....	15
18	Информация о связанных сторонах	16
19	Условные факты хозяйственной деятельности	18
20	События после отчетной даты.....	18
21	Наиболее существенные изменения учетной политики за год, следующий за отчетным	18

1 Общие сведения

Государственное предприятие Урало-сибирские магистральные нефтепроводы было преобразовано в Открытое акционерное общество «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А. Черняева» (сокращенное наименование ОАО «Уралсибнефтепровод») в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 №721 и распоряжением Госкомимущества РФ от 09.08.1995 №1080-р.

ОАО «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы имени Д.А.Черняева» (далее Общество) было зарегистрировано Постановлением Главы администрации Советского района г.Уфа Республики Башкортостан №2151 от 16.08.1995.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России по Советскому району г.Уфа Республики Башкортостан за основным государственным регистрационным номером №1020203226230 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 – от 17.10.2002 серия: 02 № 003186682).

Место нахождения Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Крупской, 10.

Почтовый адрес Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Крупской, 10.

На 31.12.2011 в состав Общества входят следующие филиалы:

- Туймазинское нефтепроводное управление (ТНУ) (филиал). Место нахождения: 452774, Республика Башкортостан, с.Субханкулово, ул.Школьная, 3;
- Арланское нефтепроводное управление (АНУ) (филиал). Место нахождения: 452878, Республика Башкортостан, Калтасинский район, с.Кутерем;
- Черкасское нефтепроводное управление (ЧерНУ) (филиал). Место нахождения: 450513, Республика Башкортостан, Уфимский район, с.Нурлино;
- Челябинское нефтепроводное управление (ЧелНУ) (филиал). Место нахождения: 454078, Челябинская область, г.Челябинск, ул.Барбюса, 120;
- Курганское нефтепроводное управление (КНУ) (филиал). Место нахождения: 641210, Курганская область, Юргамышский район, п.Новый Мир;
- Специализированное управление по предупреждению и ликвидации аварий (СУПЛАВ) (филиал). Место нахождения: 450901, Республика Башкортостан, г.Уфа, Орджоникидзевский район, п.Новые Черкасы;
- Служба безопасности (филиал). Место нахождения: 450005, Республика Башкортостан, г.Уфа, Советский район, ул. Достоевского 111.

На 31.12.2011 у Общества открыто следующее представительство:

- Северо-Казахстанское представительство ОАО «Уралсибнефтепровод» (представительство). Место нахождения: 463153, Казахстан, Северо-Казахстанская область, Кызылжарский район, с.Петерфельд.

Акционеры Общества на 31.12.2011:

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть», которому принадлежит 434 485 штуки обыкновенных акций ОАО «Уралсибнефтепровод», или 75,5% от величины уставного капитала;

Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан, которому принадлежит 140 992 штуки обыкновенных акций ОАО «Уралсибнефтепровод», или 24,5% от величины уставного капитала.

Среднесписочная численность Общества за 2011 год составила 5 569 человек (за 2010 год – 5 607 человек).

Основным видом деятельности Общества является транспортировка нефти по магистральным трубопроводам.

В соответствии с п. 14.1 Устава ОАО «Уралсибнефтепровод» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление);
- единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

Совет директоров Общества в 2011 году:

Ершов Юрий Викторович	– заместитель директора департамента производственной деятельности по МТР ОАО «АК «Транснефть»;
Майор Ольга Валерьевна	– начальник отдела корпоративного управления и ценных бумаг ОАО «АК «Транснефть»;
Капаев Рим Амирханович	– заместитель начальника отдела производства ТПиР, КР, РЭН департамента производственной деятельности ОАО «АК «Транснефть»;
Ильясов Юлай Талхович	– министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан;
Гильмутдинов Наиль Рашитович	– генеральный директор ОАО «Уралсибнефтепровод».

Единоличный исполнительный орган ОАО «Уралсибнефтепровод» (генеральный директор) Гильмутдинов Наиль Рашитович (с 22.06.2006 по 21.02.2011, с 22.02.2011 по настоящее время).

Правление (коллегиальный исполнительный орган) Общества было утверждено Советом директоров в составе (протоколы №7 от 30.09.2009, №8 от 01.12.2010, №7 от 05.05.2011, №8 от 09.06.2011):

Председатель Правления:

Гильмутдинов Наиль Рашитович	– генеральный директор ОАО «Уралсибнефтепровод»;
------------------------------	--

Члены Правления:

Безымянников Тимур Игоревич	– главный инженер ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Голубев Михаил Николаевич	– заместитель генерального директора ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Дильмиев Фирдавес Шамсулбаянович	– заместитель генерального директора ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Хусаинов Рауль Рафкатович	– заместитель генерального директора ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Кириллов Павел Васильевич	– заместитель генерального директора ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Мифтахутдинов Искандер Фаткулисламович (до 05.05.2011)	– заместитель генерального директора ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Артемьев Александр Александрович (с 05.05.2011)	– заместитель генерального директора ОАО «Уралсибнефтепровод»;
Спиридонов Юрий Анатольевич (до 09.06.2011)	– начальник филиала «Служба безопасности» ОАО «Уралсибнефтепровод».
Пичугин Сергей Васильевич (с 09.06.2011)	– начальник филиала «Служба безопасности» ОАО «Уралсибнефтепровод».

Ревизионная комиссия ОАО «Уралсибнефтепровод»:

1. избрана общим собранием акционеров 08.06.2010 на срок до годового общего собрания ОАО «Уралсибнефтепровод» в составе:

Коккинаки Анна Михайловна	– начальник управления тарифного регулирования ОАО «АК «Транснефть»;
Тимофеева Татьяна Афанасьевна	– заместитель начальника казначейства ООО «Транснефть Финанс»;
Ганиева Зульфия Ришатовна	– начальник планово-экономического отдела ОАО «Уралсибнефтепровод».

2. избрана общим собранием акционеров 08.06.2011 в составе:

Ендина Наталья Васильевна	– заместитель начальника отдела тарифов транспорта нефти департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»;
Тимофеева Татьяна Афанасьевна	– заместитель начальника казначейства ООО «Транснефть Финанс»;
Ганиева Зульфия Ришатовна	– начальник планово-экономического отдела ОАО «Уралсибнефтепровод».

С 01.07.2006 года ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

2 Нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, приказа Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, приказа ОАО «АК «Транснефть» от 31.01.2012 №8 «О формах бухгалтерской отчетности ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних обществ, приказа Общества «Об учетной политике» от 31.12.2010 № 1587.

3 Изменения учетной политики

В учетную политику Общества на 2011 год внесены следующие изменения по сравнению с 2010 годом:

1. По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизацию начислять в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано в установленном порядке, учитывать обособленно на счете 01 «Основные средства» или 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

2. Активы (за исключением земельных участков), в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относить на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию. Оценка указанных активов определять по средней стоимости. Учет списанных активов вести на предусмотренном забалансовом счете. Затраты на техническое обслуживание, ремонт, модернизацию указанных активов учитывать в составе расходов по обычным видам деятельности в периоде их осуществления.

3. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, предназначенные исключительно для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, отражать в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

4. В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивать по стоимости, определяемой путем дисконтирования его стоимости.

5. Расчет оценочного обязательства по оплате отпусков производить один раз в год – по окончании календарного года. Определение величины оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков по состоянию на 31 декабря осуществлять исходя из количества заработанных работниками дней отпуска, среднего размера оплаты одного дня отпуска и средней за истекший календарный год ставки страховых взносов во внебюджетные фонды. При этом размер оплаты одного дня отпуска определяется путем деления фонда заработной платы за отчетный год на 12, на среднесписочную численность за отчетный год и на 29,4.

6. Результаты проведенной по состоянию на конец отчетного года переоценки объектов основных средств отразить в бухгалтерском учете обособленно. Сумма дооценки объекта основных средств, равная сумме уценки его, проведенной в предыдущие отчетные периоды и отнесенной на финансовый результат в качестве прочих расходов, зачислять в финансовый результат в качестве прочих доходов. Сумма уценки объекта основных средств в результате переоценки относить на финансовый результат в качестве прочих расходов. Превышение суммы уценки объекта над суммой дооценки его, зачисленной в добавочный капитал организации в результате переоценки, проведенной в предыдущие отчетные периоды, относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

7. Текущие затраты по содержанию законсервированных производственных объектов основных средств включать в состав прочих расходов. Подготовительные затраты, произведенные для этих целей, относить в состав прочих расходов единовременно в момент их осуществления в соответствии с первичными документами.

8. Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитывать в составе расходов будущих периодов в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и списывать в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

В составе расходов будущих периодов также учитывать стоимость лицензий, предоставляющих организации какие-либо права, действующие в течение длительного времени, с последующим равномерным списанием в течение срока их действия.

Лицензии, не имеющие срока действия, учитывать в расходах единовременно.

В соответствии с приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», вступившим в силу начиная с годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год, Обществом при составлении отчетности за 2011 год применены новые формы, при этом данные показателей за 2010 год приведены в сопоставимый вид.

4 Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год

Показатели Бухгалтерского баланса на 31.12.2009, на 31.12.2010 были сформированы путем корректировки бухгалтерского баланса на конец 2010 г. и 2009 г. с учетом вступивших в силу изменений в части отражения оценочных обязательств и условий признания расходов будущих периодов на основании Приказа Минфина РФ от 13 декабря 2010 г. №167н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы" (ПБУ 8/2010)», Приказа Минфина РФ от 24 декабря 2010 г. №186н «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившим силу приказа Министерства финансов Российской Федерации от 15 января 1997 г. №3». Кроме того, в целях приведения в соответствие с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (утвержден Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. №115н) были внесены изменения в части порядка отражения расходов на НИОКР (таблица «Корректировка показателей бухгалтерского баланса» приложения №1)

В целях обеспечения сопоставимости данных Отчета о прибылях и убытках за текущий год, данные за предыдущий год были также скорректированы на суммы расходов будущих периодов и оценочного обязательства по оплате отпусков исходя из требований вышеуказанных нормативных документов по бухгалтерскому учету (таблица «Корректировка показателей отчета о прибылях и убытках» приложения №2).

5 Активы и обязательства в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации. В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости актива или обязательства, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

Для отражения в бухгалтерском балансе оценка активов и обязательств, относящихся к валютным статьям бухгалтерского баланса, за исключением авансов и сумм предоплаты, произведены по курсу на конец отчетного периода.

Курс Центрального банка РФ на 31.12.2011 составил 32,1961 руб. за 1 доллар США (на 31.12.2010 – 30,4769 руб. за 1 доллар США, на 31.12.2009 – 30,2442 руб. за 1 доллар США); 41,6714 руб. за 1 евро (на 31.12.2010 – 40,3331 руб. за 1 евро, на 31.12.2009 – 43,3883 руб. за 1 евро) и 21,6874 руб. за 100 казахских тенге (на 31.12.2010 – 20,6791 руб. за 100 казахских тенге, на 31.12.2009 – 20,3857 руб. за 100 казахстанских тенге).

6 Основные средства

Учетная политика

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по текущей восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств производится в порядке и сроки, определенные отдельным приказом, при существенном отклонении текущей (восстановительной) стоимости от стоимости, по которой они учитываются в бухгалтерском учете.

Начисление амортизации по основным средствам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002, производится линейным способом по нормам, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление фондов народного хозяйства СССР», по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2002 – линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

