

ОГЛАВЛЕНИЕ

№ п/п	Наименование раздела	стр.
I.	Общие сведения	4
1.1.	Сведения о создании общества	4
1.2.	Положение общества в отрасли и приоритетные направления деятельности	5
1.3.	Отчет совета директоров общества	6
1.4.	Сведения о членах совета директоров общества	7
1.5.	Сведения о генеральном директоре общества	9
1.6.	Сведения о членах правления общества	10
1.7.	Вознаграждение, выплаченное или выплачиваемое членам совета директоров, генеральному директору, членам правления общества по результатам отчетного года	12
1.8.	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям акционерного общества	13
1.9.	Доходы от участия в других организациях	13
II.	Производственно-хозяйственная деятельность	14
2.1.	Взаимоотношения с нефтедобывающими предприятиями и компаниями при транспортировке нефти	14
2.2.	Основная деятельность	15
2.3.	Эксплуатация механо-технологического оборудования, производство продукции машиностроения	26
2.4.	Электропотребление и состояние электрохозяйства	27
2.5.	Техническое перевооружение, реконструкция и капитальный ремонт	29
2.6.	Материально-техническое снабжение	31
2.7.	Развитие системы магистральных нефтепроводов	35
2.8.	Наука и техника	36
2.9.	Автоматика, телемеханика и АСУ	37
2.10.	Метрологическое обеспечение	41
2.11.	Внешнеэкономическая деятельность	44
2.12.	Управление персоналом	45

№ п/п	Наименование раздела	стр.
2.12.1.	Кадры	45
2.12.2.	Социальная политика	63
2.12.3.	Труд и заработная плата	67
2.12.4.	Обучение персонала	85
2.13.	Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества	98
2.13.1.	Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности	98
2.13.2.	Состояние промышленной, пожарной безопасности и охраны труда	99
2.13.3.	Экологическая безопасность и рациональное природопользование	105
2.13.4.	Состояние охраны объектов магистральных нефтепроводов	109
2.13.5.	Страхование объектов магистральных нефтепроводов	110
2.13.6.	Информация о банковских гарантиях, принятых к учету	117
2.14.	Перечень крупных сделок общества и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	119
2.15.	Экономика	120
2.16.	Прочие (неосновные) виды деятельности	162
2.17.	Финансовое положение	163
2.18.	Годовая бухгалтерская отчетность	172

I. Общие сведения

1.1. Сведения о создании общества

Открытое акционерное общество «Волжский подводник» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения», Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом от 02.06.1994 № 1313-р в результате преобразования из государственного предприятия «Волго-Камское специализированное управление диагностики и восстановления подводных трубопроводов (г. Кстово)».

ОАО «Волжский подводник» (далее – Общество) зарегистрировано на основании:

Свидетельства о государственной регистрации (перерегистрации) предприятия № 001120 серия ХП-КСТ от 29.06.1994, регистрирующий орган – Администрация Кстовского района;

Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года серия 52 № 0117420, дата внесения записи – 12.07.2002, регистрирующий орган – Межрайонная инспекция МНС России № 6 по Нижегородской области, основной государственный регистрационный номер 1025201982520.

Место нахождения Общества: 603152, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, улица Ларина, д. 19 А.

Почтовый адрес Общества: 603152, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, улица Ларина, д. 19 А.

Общество имеет следующие филиалы:

- Омский региональный центр.

Место нахождения филиала: 644050, Российская Федерация, город Омск, улица Химиков, дом 8;

- Брянский филиал.

Место нахождения филиала: 241050, Российская Федерация, город Брянск, улица Калинина, дом 88.

На основании п. 14.1. Устава Общества, органами управления Общества являются:

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

Единственным акционером - владельцем голосующих акций Общества является
ОАО «АК «Транснефть».

1.2. Положение Общества в отрасли и приоритетные направления деятельности

В соответствии с приказами ОАО «АК «Транснефть» от 29.05.2009 № 84 «Об обеспечении единой технической политики в области безопасной эксплуатации подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» и от 29.07.2009 № 119 «О внесении изменений в приказ от 29.05.2009 № 84 , ОАО «Волжский подводник» переданы следующие функции:

1. Генерального подрядчика по выполнению работ технического диагностирования переходов магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и кабельных линий связи через водные преграды, с выдачей заключений о техническом состоянии и эксплуатационной надежности подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

2. Генерального подрядчика по выполнению работ по выборочному ремонту дефектов на трубных секциях подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

3. Генерального подрядчика по выполнению работ по выборочному ремонту дефектов в заболоченной и обводненной местности линейной части магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, для устранения которых необходима установка герметизирующей камеры и /или обустройство шпунтового котлована.

4. Генерального подрядчика по выполнению работ по ремонту отклонений от нормальных показателей планового – высотного положения подводных переходов магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и кабельных линий связи;

5. Генерального подрядчика по выполнению берегоукрепительных работ на переходах магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и кабельных линий связи через водные преграды.

6. Субподрядчика по осуществлению технического надзора на объектах строительства, технического перевооружения и реконструкции переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов через водные преграды в части выполнения подводно – технических работ.

Обследование ППМН

В 2009 г. произошел рост числа обследуемых подводных переходов в денежном и физическом выражении. Увеличение объемов обусловлено тем, что в соответствии с приказом ОАО «АК «Транснефть» от 29.05.09 № 84, на ОАО «Волжский подводник» была возложена функция генподрядка, что позволило проводить дополнительно обследования в таких ДО МН, как:

- ОАО «Сибнефтепровод» - полное обследование - 135 ниток, частичное - 154 нитки;
- ОАО «Уралсибнефтепровод» - полное обследование - 75 ниток, частичное - 109 ниток;
- ОАО «Трансибнефтепровод» - полное обследование - 14 ниток; частичное - 31 нитка;
- ОАО «Северные МН» - полное обследование - 17 ниток, частичное - 20 ниток;
- ОАО «Востокнефтепровод» - полное обследование - 38 ниток, частичное - 16 ниток;
- ОАО «Центрсибнефтепровод» - полное обследование-23 нитки, частичное-62 нитки.

Основными видами деятельности Общества являются:

- ремонт, обследование подводных переходов магистральных нефтепроводов и магистральных нефтепродуктопроводов, кабельных линий связи;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерно-геодезические и инженерно - геологические изыскания.

Перспективы развития Общества

В целях достижения готовности ОАО «Волжский подводник» выполнять функции генерального подрядчика, специалистами Общества разработаны «Организационно-технические мероприятия по повышению эффективности деятельности ОАО «Волжский подводник», в соответствии с которыми ведутся работы по развитию производственного и научно-технического потенциала Общества. Также составлен план перспективного развития предприятия на 2010 год, утвержденный Президентом Компании.

1.3. Отчет Совета директоров Общества

Совет директоров определяет стратегию развития Общества, обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. С этой целью Совет директоров Общества утверждает приоритетные направления деятельности Общества, финансово – хозяйственный план, процедуры внутреннего контроля.

Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества с учетом рыночной ситуации, финансового состояния Общества и других факторов, оказывающих влияние на финансово – хозяйственную деятельность Общества.

Заседания Совета директоров Общества проводились регулярно, в соответствии с положениями Устава Общества, в очной или заочной формах в зависимости от важности рассматриваемых вопросов.

В 2009 году Совет директоров Общества на заседаниях рассматривал вопросы, связанные с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Общества: избрание членов правления Общества, прекращение деятельности филиалов Общества, создание филиалов Общества. Всего в 2009 году состоялось 5 заседаний Совета директоров Общества.

Заседания Совета директоров Общества

Дата заседания и № протокола	Наименование вопросов
04.05.2009 протокол № 1	1. О секретаре заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник». 2. О подписании трудового договора с генеральным директором ОАО «Волжский подводник».
15.05.2009 протокол № 2	1. О предварительном утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках ОАО «Волжский подводник» за 2008 год. 2. О предварительном утверждении распределения прибыли ОАО «Волжский подводник» за 2008 год. О дивидендах по обыкновенным именным акциям ОАО «Волжский подводник» за 2008 год.
18.06.2009 протокол № 3	1. Об избрании председателя Совета директоров ОАО «Волжский подводник». 2. Об избрании членов Правления ОАО «Волжский подводник».
18.09.2009	1. О прекращении деятельности Омского филиала ОАО «Волжский

4 протокол №	подводник».
	2. О создании филиала ОАО «Волжский подводник» - Омский региональный центр и утверждении Положения о филиале ОАО «Волжский подводник» - Омский региональный центр. 3. Об изменении места нахождения Томского и Брянского филиалов ОАО «Волжский подводник». 4. О внесении изменений в Устав ОАО «Волжский подводник».
10.12.2009 протокол № 5	1. О прекращении деятельности филиалов ОАО «Волжский подводник». 2. О внесении изменений в Устав ОАО «Волжский подводник».

1.4. Сведения о членах Совета директоров Общества

Количественный состав Совета директоров – 5 человек (пункт 16 Устава Общества).

В 2009 году работал Совет директоров Общества, избранный решением единственного акционера Общества:

1) в составе: **Ревель – Муроз Павел Александрович, Зеленин Алексей Валерьевич, Горин Андрей Валерьевич, Васильев Роман Владимирович, Лазарев Василий Александрович** – решение единственного акционера Общества от 30.06.2008 № 2.

2) в составе: **Фридлянд Яков Михайлович, Зеленин Алексей Валерьевич, Горин Андрей Сергеевич, Васильев Роман Владимирович, Груздев Александр Алексеевич** – решение единственного акционера Общества от 17.06.2009 № 2.

Сведения о членах Совета директоров Общества с 30.06.2008 по 16.06.2009:

Ревель – Муроз Павел Александрович

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): вице – президент ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Горин Андрей Сергеевич

Год рождения: 1954

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник отдела планирования программ ТПиР, КР, РЭН департамента производственной деятельности ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Зеленин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник отдела судебно – арбитражной работы и оценки правового департамента ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Васильев Роман Александрович

Год рождения: 1968

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): генеральный директор ОАО ЦТД «Диаскан»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Лазарев Василий Александрович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): заместитель генерального директора по подрядным работам ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

**Сведения о членах Совета директоров Общества
с 17.06.2009 по 31.12.2009:**

Фридлянд Яков Михайлович

Год рождения: 1960

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): заместитель начальника отдела магистральных нефтепроводов и нефтебаз департамента технического развития и эксплуатации объектов трубопроводного транспорта ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Горин Андрей Сергеевич

Год рождения: 1954

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник отдела планирования программ ТПиР, КР, РЭН департамента производственной деятельности ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Зеленин Алексей Валерьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник отдела судебно – арбитражной работы и оценки правового департамента ОАО «АК «Транснефть»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Васильев Роман Александрович

Год рождения: 1968

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): генеральный директор ОАО ЦТД «Диаскан»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Груздев Александр Алексеевич

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): генеральный директор ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

1.5. Сведения о генеральном директоре Общества**Сведения о генеральном директоре Общества
с 01.08.2005 по 07.05.2009:****Лазарев Василий Александрович**

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должности за последние 5 лет:

01.2003 - 07.2005 - начальник управления технического надзора ООО «Дианэкс» г. Н. Новгород;

08.2005 - 05.2009 - генеральный директор ОАО «Волжский подводник».

Дата избрания: 01.08.2005 (решение единственного акционера Общества от 01.08.2005 № 3)

Дата прекращения полномочий: 07.05.2009 (решение единственного акционера Общества от 04.05.2009 № 1).

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

**Сведения о генеральном директоре Общества
с 08.05.2009 по 31.12.2009:**

Груздев Александр Алексеевич

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности занимаемые за последние 5 лет:

12.2002 - 05.2005 - глава Представительства ОАО «АК «Транснефть» ПСН «Фенемлитке» Венгерская Республика;

06.2005 - 03.2006 - главный инженер - заместитель генерального директора ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»;

03.2006 - 01.2007 - генеральный директор ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»;

02.2008 - 04.2008 - заместитель генерального директора по эксплуатации ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»;

04.2008 - 04.2008 - главный инженер - заместитель генерального директора ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»;

04.2008 - 05.2009 - главный инженер ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы»;

05.2009 по н.в. - генеральный директор ОАО «Волжский подводник».

Дата избрания: 08.05.2009 (решение единственного акционера Общества от 04.05.2009 № 1)

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

1.6. Сведения о членах правления Общества

Количественный состав правления Общества – 5 человек (пункт 17 Устава Общества).

В 2009 году работало правление Общества, избранное Советом директоров Общества:

1) в составе: **Лазарев Василий Александрович**, **Скабуль Владимир Петрович**, **Магаева Марина Викторовна**, **Милкин Юрий Иванович**, **Немцов Евгений Александрович** – решение Совета директоров Общества от 18.04.2008 № 1;

2) в составе: **Груздев Александр Алексеевич**, **Лазарев Василий Александрович**, **Куклев Александр Николаевич**, **Немцов Евгений Александрович**, **Ерошенко Станислав Владимирович** – решение Совета директоров Общества от 18.06.2009.

Сведения о членах правления Общества с 18.04.2008 по 17.06.2009:

Лазарев Василий Александрович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): заместитель генерального директора по подрядным работам ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Скабуль Владимир Петрович

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): главный инженер омского регионального центра ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Магаева Марина Викторовна

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник финансовой службы ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Милкин Юрий Иванович

Год рождения: 1963

Образование: высшее

Уволен: 06.2008

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Немцов Евгений Александрович

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник юридической службы ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

**Сведения о членах правления Общества
с 18.06.2009 по 31.12.2009:**

Груздев Александр Алексеевич

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): генеральный директор ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Лазарев Василий Александрович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): заместитель генерального директора по подрядным работам ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Куклев Александр Николаевич

Год рождения: 1967

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): заместитель генерального директора по производству ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Ерошенко Станислав Владимирович

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): заместитель генерального директора по экономике ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

Немцов Евгений Александрович

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Должность (занимаемая в настоящее время): начальник юридической службы ОАО «Волжский подводник»

Доля в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества: не имеет

Доли в уставном капитале дочерних обществ Общества: не имеет

Доли принадлежащих ему обыкновенных акций дочерних обществ: не имеет

1.7. Вознаграждение, выплаченное или выплачиваемое членам совета директоров, генеральному директору, членам правления общества по результатам отчетного года

Вознаграждение членам Совета директоров Общества и генеральному директору Общества, связанное с участием в указанном органе, по результатам отчетного периода не выплачивалось.

1.8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям акционерного общества.

Дивиденды по итогам работы 2008 года в 2009 году не начислялись.

В 2008 -2009 г.г. Общество не проводило дополнительную эмиссию акций.

Общество не эмитировало ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, и не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

1.9. Доходы от участия в других организациях.

В 2009 году Общество не принимало участия в других организациях, не имело вложений в ценные бумаги и не получало доходов по ним.

II. Производственно-хозяйственная деятельность

2.1. Взаимоотношения с нефтедобывающими предприятиями и компаниями при транспортировке нефти

1.1. Транспортировка нефти

ОАО «Волжский подводник» транспортировку нефти не осуществляет.

1.2. Договорно – коммерческие отношения

ОАО «Волжский подводник» компаудирование и хранение нефти не осуществляет.

2.2.Основная деятельность

2.2.1 Выполнение производственного плана

В 2009 г. ОАО «Волжский подводник» выполнял на подводных переходах магистральных нефтепроводов и заболоченной линейной части в ДАО ОАО «АК «Транснефть», а также в других организациях следующие подводно-технические работы, представленные в таблице 2.2.1:

Таблица 2.2.1 Выполнение подводно-технических работ в 2009 году

№ № п/п	Наименование работ	Единицы измерения	ООО «Востокнефтепровод»	ОАО «Верхневолжск- нефтепровод»	ОАО «Приволжск- нефтепровод»	ОАО «Северо- Западные МН»	ОАО «Черномортранснефть»	ООО «Балтнефтепровод»	ОАО «МН «Дружба»	ОАО «Сибнефтепровод»	ОАО «Урал-Сибирские МН»	ОАО «Трансибнефтепровод»	ОАО «Северные МН»	ОАО «Центрсибнефтепровод»	ОАО «Связьтранснефть»	ОАО «ЦТД Диаскан»	Другие организации	Всего по ОАО «Волжский подводник»
1.	Обследование ППМН, в.т.ч.:	нитка	38	49	61	84	112	17	105	237	136	38	23	66	27	-	134	1127
1.1	- полное	-//-	22	16	19	51	65	7	8	107	55	14	13	16	-	-	85	478
1.2	- частичное	-//-	16	33	42	33	47	10	97	130	81	24	10	50	27	-	49	649
2.	Строительство трубопроводов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Устранение дефектов на МН, в т.ч.:	шт		330	12	6	1	7	36									392
3.1	- в пойме	-//-		12	12				30									54
3.2	- в русле	-//-		3		6	1	1	6									17
3.3	- на линейной части	-//-		315				6										321
4.	Прочих работ	тыс. руб.																43517,00
4.1	- в т.ч. инженерные изыскания	тыс. руб.																
4.2	- в т.ч. устройство шпунтовых котлованов	тыс. руб.																
4.3	- в т.ч. проверка техотчетов	тыс. руб.																
4.4	- в т.ч. другие прочие по производству	тыс. руб.	2724,07		176,42												18059,961	20960,451
4.5	- в т.ч. контрольное обследование траншей	тыс. руб.														5037,1	14029,75	19066,85
4.6	- в т.ч. установка реперных знаков	тыс. руб.		416,13										1382,08				1798,215
4.7	- в т.ч. другие прочие по диагностике	тыс. руб.												150,034			994,317	1144,351
4.7	- в т.ч. другие прочие по техническому надзору	тыс. руб.															547,143	547,143
5.	Капитальный ремонт ППМН	тыс. руб.			8972,59													8972,59

Выполнение объемов вышеуказанных работ в 2009 г. в физическом и денежном выражении представлено в таблице 2.2.2:

Таблица 2.2.2 Анализ выполнения плана в 2009 году

№	Наименование работ	План (с учетом корректировок)			Факт			% выполнения		
		шт.	км	тыс. руб.	шт.	км	тыс. руб.	шт.	км	тыс. руб.
1.	Обследование ППМН	952	1750,56	480429,02	1127	1814,56	477797,12	118	104	99
1.1	- в т.ч. полное	368	933,008	324435,02	478	951,302	342595,07	129	102	106
1.2	- в т.ч. частичное	584	817,55	155994,00	649	863,261	135202,05	111	106	87
2.	Строительство трубопроводов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Устранение дефектов на МН, в т.ч.:	359	-	326587	392	-	308510,02	109	-	94
3.1	- в пойме	25	-	-	54	-	22315,64	216	-	-
3.2	- в русле	13	-	-	17	-	13732,70	130	-	-
3.3	- на линейной части	321	-	-	321	-	272461,69	100	-	-
4.	Прочих работ	-	-	58000	-	-	43517,00	-	-	75
5.	Капитальный ремонт ППМН	-	-	7296	-	-	8972,59	-	-	123
ИТОГО по основной деятельности:		-	-	872312,02	-	-	841847,42	-	-	97

Сравнительное выполнение производственной программы в 2008 и 2009 г.г. представлено в таблице 2.2.3:

Таблица 2.2.3 Анализ динамики объемов работ

№ п/п	Наименование работ	2008 г. (факт)			2009 г. (факт)			% изменения		
		шт.	км	тыс. руб.	шт.	км	тыс. руб.	шт.	км	тыс. руб.
1.	Обследование ППМН, в т.ч.:	443	1044,87	237503,58	1127	1814,56	477797,12	254	174	201
1.1	- полное	277	842,07	195311,37	478	951,302	342595,07	172	113	175
1.2	- частичное	166	202,8	42192,41	649	863,261	135202,05	390	426	320
2.	Кап. ремонт ППМН	-	-	-	-	-	8972,59			
3.	Строительство трубопроводов	-	-	29406,88	-	-	-			
4.	Устранение дефектов на МН	471	-	257309,03	392		308510,02	83	-	120
4.1	- в пойме	5	-	5726,963	54	-	22315,64	1080	-	390
4.2	- в русле	7	-	24618,373	17	-	13732,70	242	-	56
4.3	- на линейной части	459	-	226963,69	321	-	272461,69	70	-	121
5.	Прочие	-	-	33993,01	-	-	43517,00		-	126
ИТОГО по основной деятельности:				553210,48			841847,42		-	152

1. Обследование ППМН

В 2009 г. произошел рост числа обследуемых подводных переходов в денежном и физическом выражении. Увеличение объемов обусловлено тем, что в соответствии с приказом ОАО «АК «Транснефть» № 84 от 29.05.09 г., на ОАО «Волжский подводник» была возложена функция генподряда, что позволило выполнить дополнительно обследования в таких ДО МН, как:

- ОАО «Северные МН» - полное обследование - 13 ниток, частичное - 10 ниток;
- ОАО «Балтнефтепровод» - полное обследование - 7 ниток, частичное - 10 ниток;
- ОАО «Мостранснефтепродукт» - полное обследование - 18 ниток, частичное - 0 ниток;
- ОАО «Балттранснефтепродукт» - полное обследование - 0 ниток, частичное - 14 ниток;
- ОАО «Петербургтранснефтепродукт» - полное обследование - 6 ниток, частичное - 2 нитки;
- ОАО «Рязаньтранснефтепродукт» - полное обследование - 0 ниток, частичное - 28 ниток;
- ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт» - полное обследование - 12 ниток, частичное - 2 нитки;
- ОАО «Уралтранснефтепродукт» - полное обследование - 43 нитки, частичное - 0 ниток;
- ОАО «Юго-Запад Транснефтепродукт» - полное обследование - 6 ниток, частичное - 3 нитки;

2. Устранение дефектов на МН.

В 2009 г. было увеличение в пять раз по сравнению с 2008 г. количества устраненных дефектов **на пойме ППМН.**

Работы были выполнены на ППМН ДО МН :

- **ОАО «Верхневолжскнефтепровод» (всего 12 дефектов)** : ППМН «Горький-Рязань-2» через р. Теша - 4 дефекта, ППМН «Горький-Рязань-2» через р. Сережа - 2 дефекта, ППМН «Сургут-Полоцк» через р. Б. Кокшага - 3 дефекта, ППМН «Сургут-Полоцк» через р. Клязьма – 1 дефект, ППМН «Сургут-Полоцк» через р. Суворощь – 1 дефект ППМН «Сургут-Полоцк» через р. Ветлуга – 1 дефект ;

- **ОАО «Приволжскнефтепровод» (всего 12 дефектов)**: ППМН «Саратов-Кузмичи» через р. Иловля – 7 дефектов, ППМН «Куйбышев –Тихорецк» через р. М. Караман – 1 дефект; ППМН «Куйбышев –Тихорецк» через р. Б. Караман – 1 дефект, ППМН «НКК» через р. Самара- 1 дефект, ППМН «Куйбышев- Лисичанск» через р. Медведица- 2 дефекта;

- **ОАО «МН «Дружба» (всего 30 дефектов)**: ППМН «Куйбышев-Унеча-2» через р. Десна – 1 дефект, ППМН « Куйбышев-Унеча-2» через р. Челновая – 25 дефектов, ППМН «Куйбышев-Унеча-1» через р. Дон – 1 дефекта, ППМН « Куйбышев-Унеча-1» через р. Сура – 1 дефект, ППМН « Мичуринск-Кременчуг » через р. Суджа – 1 дефект, ППМН « Мичуринск-Кременчуг » через р. Дон – 1 дефект.

В 2009 г. произошло увеличение в два раза по сравнению с 2008 г. количества устраненных дефектов **в русле ППМН.**

Работы были выполнены на ППМН ДО МН :

- **ОАО «Верхневолжскнефтепровод» (всего 3 дефекта)**: ППМН «Горький-Рязань-2» через р. Пара - 2 дефекта, ППМН «Сургут-Полоцк» лупинг №1 через р. Кудьма - 1 дефект;

- **ОАО «МН «Дружба» (всего 6 дефектов)**: ППМН Куйбышев-Унеча-1 через р. Пальна - 1 дефект, ППМН « Мичуринск-Кременчуг » через р. Олым – 1 дефект, ППМН «Мичуринск-Кременчуг » через р. Воронеж – 1 дефект, ППМН « Мичуринск-Кременчуг » через р. Обоянка – 2 дефект, ППМН « Куйбышев-Унеча-1» через р. Пальна – 1 дефект;

- **ОАО «Балтнефтепровод » (всего 1 дефект)**: ППМН «Ярославль-Кириши-1» через р. Пчевжа -1 дефект;

- **ОАО «Северо-Западные МН» (всего 3 дефекта)**: ППМН «Сургут-Полоцк» через р. Кама – 3 дефекта;

- **ОАО «Черномортранснефть» (всего 1 дефект)**: ППМН «Лисичанск-Тихорецк» через р. Ея- 1 дефект;

В 2009 г. произошло уменьшение на 30 % по сравнению с 2008 г. количества устраненных дефектов в на ЛЧ МН ДО, в связи с увеличением устранения дефектов на трубных секциях подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, в заболоченной и обводненной местности линейной части магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

ОАО «Волжский подводник» выполняло СМР собственными силами и осуществляло функции генподрядчика на объекте ОАО «Верхневолжскнефтепровод» Контракт № 53/47-09 от 23.12.09 г.

3. Капитальный ремонт

В 2009 году производился капитальный ремонт на ППМН «Куйбышев – Лисичанск» через пруд Астахов – устранение провиса протяженностью 48,8 м. Увеличение стоимости объекта произошло из за увеличения объемов земляных работ.

4. Прочие работы

Увеличение прочих работ в 2009 г. по сравнению с 2008 г. произошло в следствии:
- появления нового вида деятельности: «Осуществление технического надзора на объектах строительства, технического перевооружения и реконструкции магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов через водные преграды, в части выполнения подводно-технических работ»; В соответствии с организационно - технических мероприятий по повышению эффективности деятельности ОАО «Волжский подводник», в рамках контракта № 5.2-01/41-702 от 28.07.2009 г. с ОАО «Мостранснефтепродукт» осуществлен технический надзор на объекте «Ремонт подводного перехода МНПП через р. Москва на 14 км ВПК в районе Софьино, 6 ниток (засыпка щебнем, укладка матов «Рено»). Стоимость работ по осуществлению технического надзора, согласно контракта, составила 547143,00 руб. (без НДС)

2.3. Эксплуатация механо-технологического оборудования, производство продукции машиностроения

2.3.1. Ввиду отсутствия у ОАО «Волжский подводник» механо-технологического оборудования, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение в этой части не проводилось.

2.3.2. Нефтеперекачивающего оборудования у ОАО «Волжский подводник» не имеется.

2.3.3. Специализированная продукция машиностроения ОАО «Волжский подводник» не производится.

2.4. Электропотребление и состояние энергохозяйства

1. Сведения об электропотреблении.

Потребление электроэнергии в отчетном году осуществлялось на производственные нужды. Общее потребление электроэнергии за 2009 год составило 0,552.млн.квт/час.

2. Состав электрохозяйства (по основному оборудованию).

2.1. Электродвигатели:

- электродвигателей 6(10)кВ. не имеется;
- 4 асинхронных электродвигателя 0,4 кВ. общей мощностью 170 кВт.

2.2. Силовые трансформаторы:

- ТП № 1 – 2 трансформатора общей мощностью 1260 кВА (в административно-производственном комплексе (АПК);
- КТП № 608 – 1 трансформатор мощностью 400 кВА (база с. Безводное).

2.3. Воздушная линия электропередач:

- ВЛ 10 кВ протяженностью 4,5км (энергоснабжение базы в с. Безводное);
- ВЛ 0,4 кВ не имеется.

2.4. Кабельные линии электропередач:

- КЛ 10 кВ общей протяженностью 2 020м;
- КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 582м.

2.5. Семь дизельных электростанций общей мощностью 400квт.

3. Краткие сведения о наличии приборов коммерческого учета электроэнергии.

3.1. Контроль учета потребления электроэнергии осуществляется электросчетчиками активной энергии:

- в АПК - ПСЧ 4ТА – 2 шт.;
- на производственной базе в с. Безводное - ПСЧ 3ТА – 1 шт.

4. Выполнение объемов капитального ремонта и реконструкции по основному оборудованию.

Капитального ремонта и реконструкции электрохозяйства по основному оборудованию в отчетном году не производилось.

5. Отчет о выполнении программы «Энергосбережение».

В соответствии с программой «Энергосбережение» в отчетном году в системе наружного освещения фасада административного здания АПК была произведена замена светильников с лампами накаливания на светильники с энергосберегающими лампами.

Программа «Энергосбережение» в отчетном году выполнена на 100%.

<i>Потребители</i>	<i>Энергосбережение 2009 года</i>					
	<i>(квт/час)</i>			<i>(руб)</i>		
	<i>Пл н</i>	<i>Фак т</i>	<i>Отклоне н</i>	<i>Пл н</i>	<i>Фак т</i>	<i>Отклоне н</i>
Наружное освещение фасада административного здания АПК	154 0	154 0	0	153 86	153 86	0

6. Сведения о расходе нефти и газа на собственные нужды для выработки тепла.

- 6.1. Нефть для выработки тепла в Обществе не использовалась.
- 6.2. Потребление природного газа в 2009г году расходовалось для отопления административно производственного комплекса (АПК).
- 6.3. Факт 2009г. - факт 2008г. - уменьшение на 3 тыс. м³. (1,6%).
- Основной причиной в изменении потребления природного газа является погодные условия.

Факт 2008 год (тыс. м ³ .)	Факт 2009 год (тыс. м ³ .)	Отклонение (тыс. м ³ .)
180	177	3

7. Сведения по реконструкции и по капитальному ремонту котельных и тепловых сетей.

Реконструкция и капитальный ремонт котельной и тепловых сетей в отчетном году не производились.

8. Сведения об аттестации объектов электро и теплоснабжения (количество аттестованных объектов, в т.ч. на НПС и линейной части МН).

Имеется 12 единиц аттестованного электрооборудования.

9. Электрохимзащита.

Электрохимзащиты на объектах ОАО «Волжский подводник» не имеется.

2.5. Техническое перевооружение, реконструкция и капитальный ремонт

В 2009 году ОАО «Волжский подводник» планировало освоить по техническому перевооружению и реконструкции капитальных вложений в сумме 75 187 тыс. руб.,

В отчетном году сумма капитальных вложений составила – 77 332 тыс. руб.

В течение 2009 года продолжена работа по реконструкции зданий и сооружений административно-производственного комплекса ОАО «Волжский подводник», приобретенного в 2002 году.

Данные по освоению капитальных вложений в 2009 году приведены в Таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 Освоение капитальных вложений в 2009 году

№№ п/п	наименование объектов	план (тыс. руб.)	освоено (тыс. руб.)	освоено (%)
	Всего капитальных вложений по ОАО «Волжский подводник», в т.ч.:	75187	77332	103%
1.	ЗДАНИЯ и СООРУЖЕНИЯ	4879	4581	94%
1.1.	АДМИНИСТРАТИВНОЕ ЗДАНИЕ 2 ОЧЕРЕДЬ	4879	4581	94%
1.2	ИЗГОТОВЛЕНИЕ НЕСТАНДАРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ			
2.	ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ НЕ ТРЕБУЮЩЕГО МОНТАЖА	70308	72751	103,5%
3.	ПРОЧИЕ ВСЕГО			
3.1	ПИР будущих лет			

1. Уменьшение освоения плановых показателей на 298 тыс.руб. по объекту «Реконструкция административного здания ОАО «Волжский подводник» произошло из-за не востребоваемости средств, запланированных на непредвиденные расходы, а также отсутствием договора на авторский надзор.

2. Увеличение освоения плановых показателей на 2 443 тыс.руб. по объекту «Приобретение оборудования, не требующего монтажа» обусловлено капитализацией процентов по займу.

Освоение капитальных вложений по объектам:

I. ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ

Таблица 2.5.2 Освоение капитальных вложений по объекту

п.1.7 «Реконструкция административного здания ОАО «Волжский подводник»

№№ п/п	наименование объектов	план (тыс. руб.)	освоено (тыс. руб.)	освоено %
1	2	3	4	5
	Всего капитальных вложений по ОАО «Волжский подводник», в т.ч.:	4879	4581	94%
1	Здания и сооружения:	4879	4581	94%
1.1.	Административное здание 2 очередь	4879	4581	94%
1.2.	Изготовление нестандартного оборудования			
2	Прочие всего:			
2.1.	ПИР будущих лет			

Таблица 2.5.3 Освоение капитальных вложений по объекту**п.9 «Приобретение оборудования не требующего монтажа»**

№№ п/п	наименование объектов	план (тыс. руб.)	освоено (тыс. руб.)	освоено %
1	2	3	4	5
	Всего капитальных вложений по ОАО «Волжский подводник», в т.ч.:	70308	72751	103,5%
1.	Приобретение оборудования не требующего монтажа	70308	72751	103,5%
2	Прочие всего			
2.1.	ПИР будущих лет			

В 2009 году отсутствовали объекты незавершенного строительства, подлежащие государственной регистрации право собственности, поэтому данная регистрация не проводилась.

Таблица 2.5.4 Динамика выполнения объемов капитальных вложений в 2008-2010 г.г. по техническому перевооружению и реконструкции объектов.

№ п/п	Наименование разделов плана	2008 год КВЛ	Уд. вес КВЛ %	2009 год КВЛ	Уд. вес КВЛ %	2009/2008 %	2010 год КВЛ	Уд. вес КВЛ %
	Всего по ОАО "Волжский подводник"	90917	100	77332	100	85	44710	100
1	Административное здание 2 очередь	1055	1	4581	6	434	7780	17
2	Приобретение оборудования не требующего монтажа	89862	99	72751	94	81	36930	83

II. ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ОБЪЕКТОВ ЗА 2009г.

Капитальный ремонт объектов ОАО «Волжский подводник» в 2009 году не планировался.

2.6. Материально-техническое снабжение

В таблице 2.6.1 приведены данные о произведенных в 2009г. централизованных закупках МТР (торги «АК «Транснефть»») по разделам номенклатуры (без трубной продукции) в количественном и денежном выражении (тыс. руб. без НДС.) с разбивкой по Программе ТПР, КР и по Программе РЭН.

Таблица 2. 6.1 Централизованные закупки через торги «АК «Транснефть» в 2009 году

№ п/п	Номенклатура оборудования и материалов	Программа	Ед. измер.	Количество	Стоимость без НДС, тыс.руб.
1	Трубные	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
2	Строительно-дорожная техника	РЭН	шт	767	1323
		ТПР,КР	шт		
3	Смазочные материалы	РЭН	шт	4630512	29545
		ТПР,КР	шт		
4	Кабельная продукция	РЭН	км		
		ТПР,КР	шт		
5	Электротехническая продукция	РЭН	шт	2280	100
		ТПР,КР	шт	1	49
6	Сварочное оборудование	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт	5	649
7	Изоляционные материалы	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
8	Специализированные оборудования и материалы	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
9	Резервуарное оборудование	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
10	Средства индивидуальной защиты	РЭН	шт	8230	4130
		ТПР,КР	шт		
11	Оборудование АСУ ТП	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
12	Механо -технологическое оборудование	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
13	Оборудование и материалы для ремонта под водой	РЭН	шт	100	143
		ТПР,КР	шт	4	345
14	Метрологическое оборудование, рабочие эталоны, калибраторы	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт	25	6395
15	Оборудование узлов учета нефти	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
16	Оборудование химико-аналитических лабораторий	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
17	Средства связи	РЭН	шт	3357	2650
		ТПР, КР	шт		
18	Экологическое оборудование и материалы	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
19	Противопожарное оборудование, материалы	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
20	Продукция ЦБПО	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
21	Строительные материалы и изделия	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		

22	Полимерные изделия	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
23	Инструменты, приспособления, хоз. инвентарь	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
24	Медицинские препараты и оборудования	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
	Всего:	РЭН	шт	4645246	37891
		ТПР, КР	шт	35	7438

В таблице 2.6.2 приведены данные о произведенных в 2009г. самостоятельных закупках МТР (торги ДАО МН) по разделам номенклатуры (без трубной продукции) в количественном и денежном выражении (тыс. руб. без НДС.) с разбивкой по Программе ТПР, КР и по Программе РЭН.

Таблица 2 6.2 Самостоятельные закупки МТР в 2009 году

№ п/п	Номенклатура оборудования и материалов	Программа	Ед. измер.	Количество	Стоимость без НДС, тыс.руб.
1	Трубные	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
2	Строительно-дорожная техника	РЭН	шт	20191	12067
		ТПР,КР	шт	47	40071
3	Смазочные материалы	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
4	Кабельная продукция	РЭН	км		
		ТПР,КР	шт		
5	Электротехническая продукция	РЭН	шт	3074	199
		ТПР,КР	шт	4	126
6	Сварочное оборудование	РЭН	шт	9	5
		ТПР,КР	шт	4	2356
7	Изоляционные материалы	РЭН	шт	5359	439
		ТПР,КР	шт		
8	Специализированные оборудования и материалы	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт	11	1795
9	Резервуарное оборудование	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
10	Средства индивидуальной защиты	РЭН	шт	155	678
		ТПР,КР	шт	1	32
11	Оборудование АСУ ТП	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
12	Механотехнологическое оборудование	РЭН	шт		
		ТПР,КР	шт		
13	Оборудование и материалы для ремонта под водой	РЭН	шт	1385	383
		ТПР,КР	шт	16	862
14	Метрологическое оборудование, рабочие эталоны, калибраторы	РЭН	шт	57	188
		ТПР, КР	шт	59	10542
15	Оборудование узлов учета нефти	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
16	Оборудование химико-аналитических лабораторий	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
17	Средства связи	РЭН	шт	2126	1459

		ТПР, КР	шт	124	7098
18	Экологическое оборудование и материалы	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
19	Противопожарное оборудование, материалы	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт	2	531
20	Продукция ЦБПО	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
21	Строительные материалы и изделия	РЭН	шт	92945	8258
		ТПР, КР	шт		
22	Полимерные изделия	РЭН	шт		
		ТПР, КР	шт		
23	Инструменты, приспособления, хоз. инвентарь	РЭН	шт	10151	11022
		ТПР, КР	шт	38	1896
24	Медицинские препараты и оборудования	РЭН	шт	2319	147
		ТПР, КР	шт		
	Всего:	РЭН	шт	137771	34845
		ТПР, КР	шт	306	65309

В таблице 2.6.3 приведены произведенные в 2009г. закупки МТР по договорам выкупа от ОАО «СДМ-Лизинг» по разделам номенклатуры Плана в количественном и денежном выражении.

Таблица 2.6.3 Централизованные поставки техники и оборудования по лизингу через ОАО "СДМ-лизинг" в 2009г.

№п/п	Объект	Наименование и обозначение МТР	Количество	Цена, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1		Ноутбук	1	9
2		Ноутбук	1	9
3		Копировальный аппарат	1	5

В таблице 2.6.4 представлен отчет по выполнению плана графика по вовлечению складских запасов МТР без учета поступления в 2009г. по состоянию на 01.01.10г. (план-факт в тыс. руб. без НДС с в разрезе каждой программы, в т.ч. и по перераспределению МТР).

Таблица 2.6.4 Отчет по выполнению плана графика по вовлечению складских запасов МТР без учета поступления в 2009г. по состоянию на 01.01.10г.

тыс. руб. без НДС

1. Движение складских запасов МТР для РЭН	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Вовлечение складских запасов без учета поступления в 2009г.	18420	18429
2. Движение складских запасов МТР для ТПР	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Вовлечение складских запасов без учета поступления в 2009г.	0	0
3. Движение складских запасов МТР для КР	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Вовлечение складских запасов без учета поступления в 2009г.	0	0

4. Движение аварийного запаса	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Остаток аварийного запаса без учета поступления	0	0
5. Движение невостребованных МТР, принятых к перераспределению	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Вовлечение невостребованных без учета поступления в 2009г.	410	410
6. Движение невостребованных МТР, не принятых к перераспределению	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Остаток МТР без учета поступления	0	0
Фактически перераспределено невостребованных МТР за период с 01.01.07 г. по отчетную дату	План на 01.01.10г.	Факт на 01.01.10г.
Перераспределено в ОАО МН по данным бух.учета	х	х
Перераспределено на собственные нужды	х	382
Реализовано сторонним организациям (бух.учет)	х	28
Отгружено в ОАО МН, но документы по бухгалтерии не проведены	х	х
Оформлены договоры, но не отгружены	х	х
ИТОГО:	18830	18839

В таблице 2.6.5 приведена динамика движения неотфактурованных МТР по данным бухгалтерского учета за 2009г. с 01.01.09г. по 01.01.10г. с разбивкой по месяцам (в тыс. руб. без НДС).

Таблица 2.6.5 Динамика движения неотфактурованных МТР по данным бухгалтерского учета за 2009 г.

тыс. руб. без НДС	
Дата	Сумма неотфактурованных поставок
01.01.09г.	0,00
01.02. 09г.	0,00
01.03. 09г.	0,00
01.04. 09г.	0,00
01.05. 09г.	0,00
01.06. 09г.	0,00
01.07. 09г.	20,3
01.08. 09г..	20,3
01.09. 09г.	20,3
01.10. 09г.	0,00
01.11. 09г.	0,00
01.12. 09г.	0,00
01.01. 09г.	0,00

2.7. Развитие системы магистральных нефтепроводов

2.7.1 В 2009 году в ОАО «Волжский подводник» участия в разработке и реализации новых транспортных направлений ОАО «АК «Транснефть» не предусматривалось.

2.7.2 В 2009 году ОАО «Волжский подводник» не принимало участие в разработке и реализации инвестиционных проектов ОАО «АК «Транснефть».

2.8. Наука и техника

2.8.1. - 2.8.5. В ОАО «Волжский подводник» в 2009 году и ранее работы НИР, ОКР и ТР за счет собственных средств Общества не проводились.

2.8.6. В ОАО «Волжский подводник» в 2009 году внедрение результатов ОКР, завершенных в 2008-2009 годах по отраслевому плану НИР, ОКР и ТР ОАО «АК «Транснефть» не проводилось.

2.8.7. В ОАО «Волжский подводник» в 2009 году не принято на учет опытных образцов оборудования, разработанного по договорам.

2.8.8. В 2009 году ОАО «Волжский подводник» не получал свидетельства и патенты на новые разработки. Средства на патентование не затрачивались.

2.8.9. В 2009 году лицензионные договоры не заключались.

2.8.10. В 2009 году финансовые средства в ВУЗы не переводились.

2.9. Автоматика, телемеханика и АСУ

- 2.9.1 Работы по системам автоматизации НПС, РП, систем виброконтроля НПС, систем измерения уровня РП, КП линейной телемеханики не проводились ввиду отсутствия вышеперечисленных систем, что обусловлено сервисным профилем работы Общества.
- 2.9.2 Работы по реконструкции СДКУ по направлению АСУ не проводились ввиду отсутствия вышеперечисленных систем, что обусловлено сервисным профилем работы Общества.
- 2.9.3 Работы по реализации требований Регламента организации контроля за нормативными параметрами не проводились ввиду отсутствия вышеперечисленных систем, что обусловлено сервисным профилем работы Общества.
- 2.9.4 На 2010 г. новые объемы работ согласно планов ТПиР и КР не предусматриваются.

Таблица 2.9.1 Информация по используемым информационным системам (программному обеспечению)

Наименование ИС (ПО)	Разработчик	Дата внедрения	Краткое описание технологии и функционала	Автоматизируемые бизнес-процессы	Количество автоматизированных рабочих мест всего	Количество внедренных в отчетном году автоматизированных рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7
1С Бухгалтерия 7.7 для MS SQL 2000	1С	2002 г.	АРМ Бухгалтера	Бухучет	8	1
Консультант +	НПО "ВМИ"	2002 г.	БД по законодательству	Поиск информации по законодательству	99	39
Стройэксперт. Кодекс.	ЗАО ИК "Кодекс"	2003 г.	БД по строительным нормативам	Поиск информации по СНиПам	7	1
Арос-W	ООО "Форвис"	2002 г.	АРМ сметчика	Расчет строительных смет	3	0
Гранд-смета	Центр "Гранд"	2008 г.	АРМ сметчика	Расчет строительных смет	3	3
Credo	НПО "Кредо-Диалог"	2002 г.	АРМ Геодезиста	Обработка геодезических отчетов	19	0
БД по гидрологической информации	ООО Биотех	2002 г.	АРМ Гидролога	Обработка гидрологических отчетов	9	0
Договор	ВП	2002 г.	БД по договорам общества	Договорная работа, учет и ведение договоров	69	39
Автохозяйство	"1С-Рарус"	2004 г.	АРМ Диспетчера	Учет ГСМ, запчастей, путевых листов.	3	1
1С Зарплата 7.7 Сетевая (Upgr.)	1С	2005 г.	АРМ Бухгалтера	Бухучет	3	0

Credo-Топоплан	НПО "Кредо-Диалог"	2005 г.	АРМ Геодезиста	Обработка результатов геодезической съемки	7	0
1С Склад 7.7	1С	2006 г.	АРМ Бухгалтера	Складской учет	2	1
AutoCAD Civil 3D 2009	Autodesk	2008	АРМ геодезиста, инженера камеральной группы	Обработка результатов геодезической съемки, выпуск отчетов по обследованию ППМН	73	73

Таблица 2.9.2 Информация о состоянии парка ПЭВМ

По типам процессоров	Количество общее по состоянию на 31.12.2009	Количество введенных в отчетном году
До Pentium (Pentium Pro) включительно	0	0
Pentium II	0	0
Pentium III	25	0
Pentium IV	277	80
Не-Интел (с разбивкой по производителям)	0	0

Таблица 2.9.3 Информация по ЛВС

Подразделение*	Количество ЛВС		Количество рабочих станций	
	Всего	Введено в 2009 году	Всего	Введенных в 2009 году
Омский филиал	1	0	39	17
Томский филиал	1	0	23	4
Уфимский филиал	1	0	23	6
Тюменский филиал	1	0	25	9
Тюменский филиал, Нефтеюганское отделение	1	0	14	5
Брянский филиал	1	1	12	3
АУП Нижний Новгород	1	0	139	39

2.10. Метрологическое обеспечение.

Основными направлениями в работе инженера по метрологии ОАО «Волжский подводник» в 2009 году являлись:

- своевременная поверка средств измерений (СИ);
- качественный ремонт и техническое обслуживание СИ;
- создание условий для своевременного и качественного выполнения поверки и ремонта СИ;
- проведение внутренних инспекционных проверок на производственных участках (УПТР) с целью выявления не поверенных и сломанных СИ, проверка правильности эксплуатации и транспортировки СИ;
- подготовка к лицензированию общества по гидрологическим измерениям;
- метрологическое обеспечение филиалов.

1. По состоянию на 01.01.2010 года общее количество средств измерений (СИ), находящихся на балансе ОАО «Волжский подводник» составляет 903 шт.

В указанное число входят средства измерения:

- геометрических величин- 242 шт.;
- механических величин-20 шт.;
- параметров потока, расхода, уровня, объема веществ- 41шт.;
- давления, вакуумные измерения- 435 шт.;
- физико-химического состава и свойств веществ- 27 шт.;
- времени и частоты- бед.,
- электротехнических и магнитных величин-16 шт.;
- теплофизических и температурных величин- 29 шт.;
- виброакустических величин- 87 шт.;

Обменный фонд составляет 4% от количества эксплуатируемых средств измерений.

Данные о количестве средств измерений по состоянию на 01.01.2010г. по видам измерений с разбивкой по срокам эксплуатации, по обменному и резервному фондам приведены в таблице № 1.

Парк средств измерений ОАО «Волжский подводник» по видам измерений.

Таблица № 1

№№ п/п	Вид измерений	Общее к-во СИ, шт.	Сроки эксплуатации СИ, в %			Обм. фонд, %	Необх. обновл. СИ в %	Обновление парка СИ в 2010г. согласно плану Р и ТП в %
			до 5 лет	5 - 10 лет	более 10 лет			
1	Геометрические	242	42	58	-	5	8	8
2	Механические	20	20	80	-	5	25	20
3	Параметров потока, расхода, уровня, объема	41	45	55	-	3	20	20
4	Давления, вакуума	435	35	65	-	10	10	10
5	Физико-химического состава и свойств веществ	27	67	33	-	5	5	5
6	Времени и частоты	6	70	30	-	3	5	5
7	Теплофизические и температурные	29	35	65	-	3	30	30
8	Электрические и магнитные	16	45	55	-	0	-	-
9	Радиотехнические и радиоэлектронные	-	-	-	-	-	-	-
10	Виброакустические	87	80	20	-	0	-	-
11	Оптические и оптико-физические	-	-	-	-	-	-	-
12	Ионизирующих излучений	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по ОАО	903	42	58	-	4	15	15

По состоянию на 01.01.2010г. процент приборов срок эксплуатации, которых превышает 10 лет, составляет 0% от общего количества СИ (таблица № 1). Парк приборов обновляется постоянно.

2. В соответствии с нормативными документами в области метрологии и планом подготовки кадров в 2009г. сотрудник прошел курс повышения квалификации в специализированных учебных центрах: Академии «Нижегородского центра стандартизации метрологии и сертификации».

3. Метрологический надзор и анализ состояния измерений, состояние и применение средств измерений в подразделениях проводился согласно графика производственного контроля в подразделениях. Грубых нарушений не выявлено. За прошедший период было произведено 12 проверок и сделано 36 замечания, которые были устранены в процессе проверок.

4. Проверки органами Государственной метрологической службы не проводились.

5.Состояние метрологического обеспечения безопасности труда, промышленной и экологической безопасности соответствует требованиям нормативной документации.

6. Проблем в метрологическом обеспечении ОАО «Волжский подводник» нет, организация полностью укомплектована новейшими измерительными приборами и оборудованием и с каждым годом парк оборудования обновляется новыми приборами, технически и морально устаревшие приборы и оборудование списываются. Оборудование своевременно проходит техническое обслуживание, по необходимости ремонтируется и модернизируется. Проблем в поверке средств измерения геометрических, физико-химических, механических, давления, вакуумные, теплофизические и температурные, виброакустические, оптические и оптико-физические измерения, измерения характеристик ионизирующих излучений и ядерных констант нет, так как в Нижегородском регионе существует ФГУ «Нижегородский ЦСМ» который аккредитован до 2011 года и имеет огромный опыт в поверки средств измерения. По поверке измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ ведется тесное сотрудничество с ЦКБ г.Обнинск и «Государственное учреждение государственный гидрологический институт г.С.Петербург».

2.11. Внешнеэкономическая деятельность

2.11.1 В структуре ОАО «Волжский подводник» наличие подразделения, ответственного за внешнеэкономические связи, не предусмотрено.

2.11.2 По итогам 2009 года соглашения/договоры о международном сотрудничестве с участием ОАО «Волжский подводник» отсутствуют.

2.11.3 В 2009 году ОАО «Волжский подводник» участия в международных проектах не осуществлялось.

2.11.4 В 2009 году представители ОАО «Волжский подводник» участие в международных выставках, конференциях, семинарах, учебных программах и т.п. не принимали.

2.11.5 Прием иностранных делегаций ОАО «Волжский подводник» в 2009 году не проводился.

2.12. Управление персоналом

2.12.1. Кадры

Численность и движение работников ОАО «Волжский подводник»

Списочная численность работников ОАО «Волжский подводник» по состоянию на 31.12.2009 года – 500чел., из них:

- руководителей – 91 чел. – 18%
- специалистов – 186 чел. – 37%
- прочих служащих – 2чел. – 1%
- рабочих – 221 чел. – 44%

Таблица 2.12.1. Состав и численность работников ОАО «Волжский подводник» по состоянию на 31.12.2009г.

	Всего состоит	Руководи тели	Специалис ты	Прочие служащи е	Рабочие
1. АУП	63	25	36	1	1
2. Производственные участки	288	33	74	-	181
3. Омский региональный центр	42	11	22	1	8
4. Томский филиал	20	5	8	-	7
5. Тюменский филиал	36	8	18	-	10
6. Уфимский филиал	29	5	17	-	7
7. Брянский филиал	22	4	11	-	7
ИТОГО	500	91	186	2	221

Приложение № 1 к отчету «Отчет о численности и движении работников ОАО «Волжский подводник» за 2009 год.

Качественный состав по полу и возрасту. Соотношение трудовых ресурсов по половому признаку в ОАО «Волжский подводник» по состоянию на 31.12.2009 года:

мужчин – 401чел – 80%;

женщин – 99 чел. 20%;

Соотношение трудовых ресурсов по возрастной структуре в ОАО «Волжский подводник» по состоянию на 31.12.2009 года:

- до 20 лет - 0 чел. или 0 %

- от 21 до 30 лет - 161 чел. или 32 %

- от 31 до 40 лет - 121 чел. или 24 %

- от 41 до 50 лет - 130 чел. или 26 %

- 51 и старше - 88 чел. или 18 %

Средний возраст трудовых ресурсов за период 2006 – 2009г.г. – 38лет;

Средний возраст мужчин за 2006 – 2009г.г. – 39 лет;

Средний возраст женщин за 2006 – 2009г.г. – 35лет;

Количество работающих пенсионеров – 11 чел., из них

по половому признаку:

- женщин – 5;

- мужчин – 6;

по категориям должностей:

- руководителей – 1;

- специалистов – 7;

- рабочих – 3.

Качественный состав по образованию

Соотношение численности трудовых ресурсов в ОАО «Волжский подводник» по состоянию на 31.12.2009 года по образованию:

- неполное среднее - 11 чел. или 4 %

- среднее общее - 55 чел. или 9 %

- начальное профессиональное - 94 чел. или 19 %

- среднее профессиональное - 82 чел. или 16 %

- высшее профессиональное - 258 чел. или 52 %

Качественный состав по стажу работы в ОАО «Волжский подводник» и системе «Транснефть».

Соотношение количества трудовых ресурсов по стажу работы:

в ОАО «Волжский подводник» на 31.12.2009г.

- до 1 года - 45 чел. или 9 %

- от 1 до 5 лет - 323 чел. или 64 %

- от 5 до 10 лет - 115 чел. или 23 %

- от 10 до 20 лет - 14 чел. или 3 %

- свыше 20 лет - 3 чел. или 1 %

По состоянию на 31.12.2009 года 64% работников имеют стаж работы в Обществе от 1 года до 5 лет и только 4% работников – стаж работы в Обществе от 10 лет и свыше.

в системе «Транснефть» на 31.12.2009года

- до 1 года - 36 чел. или 7 %

- от 1 до 5 лет - 273 чел. или 54 %

- от 5 до 10 лет - 143 чел. или 29 %

- от 10 до 20 лет - 33 чел. или 7 %

- свыше 20 лет - 15 чел. или 3 %

По состоянию на 31.12.2009 года 54% работников имеют стаж работы в Обществе от 1 года до 5 лет, и только 9 % работников – от 10 лет и свыше.

Приложение № 2 к отчету «Информация об образовании, составе и движении персонала структурных подразделений ОАО «Волжский подводник» на 01.01.2010года.

Движение трудовых ресурсов. Текучесть кадров.

Принято всего на работу в ОАО «Волжский подводник» 2009 году – 140 чел., в том числе:

- руководителей – 15 чел. – 11%
- специалистов – 81 чел. – 58%
- прочих служащих – 3 чел. – 2%
- рабочих – 41 чел. – 29%.

Уволено всего с работы в 2009 году – 71 чел., в том числе:

- руководителей – 7 чел. или 10%
- специалистов – 38 чел. или 54%
- прочих служащих – 2 чел. или 2%
- рабочих – 24 чел. – 34%

Уволено работников в 2009 году – 71чел. по следующим основаниям:

- по собственному желанию – 19 чел., из них
 в связи с выходом на пенсию – 4чел.
- в связи с истечением срока трудового договора – 36 чел.
- по соглашению сторон – 16 чел.

Коэффициент текучести

2009 год

Кусж.- количество уволенных по собственному желанию - 15

Кунтд.- количество уволенных за нарушения трудовой дисциплины - 0

Чср.числ.- среднесписочная численность за отчетный период - 468

$$\underline{Ктек.=15/468.*100 \% = 3,2\%}$$

Коэффициент постоянности кадров (Кпост.):

Спис.числ. - списочная численность на начало года,

т.е. по состоянию на 31.12.2008 года – 431 чел.

У - общее количество уволенных за 2009 год – 71 чел.

ССЧ - среднесписочная численность персонала за 2009 год – 468чел.

$$\underline{Кпост. = 431-71/468*100\% = 77\%}$$

Коэффициент интенсивности оборота кадров (Ко):

Чп - число принятых в течение 2009 года - 140 чел.

У - число выбывших в течение 2009 года – 71 чел.

ССЧ - среднесписочная численность персонала за 2009 год – 468 чел.

$$\underline{Ko = (140+71)/468*100\% = 45\%}$$

Коэффициент интенсивности оборота кадров по приёму (Коб.пр.) –

Чп - число принятых за 2009 год – 140 чел.

ССЧ - среднесписочная численность за 2009 год – 468 чел.

$$\underline{Коб.пр. = 140/468*100\% = 30\%}$$

Коэффициент интенсивности оборота кадров по увольнению (Коб.ув.) –

Чув. - число уволенных за 2009 год – 71 чел.

ССЧ - среднесписочная численность за 2009 год – 468 чел.

$$\underline{Коб.ув. = 71/468*100\% = 15\%}$$

Коэффициент восполнения выбывших работников вновь принятыми (Квр):

Чп - число принятых в течение 2009 года – 140 чел.

Чу - число уволенных в течение 2009 года – 71 чел.

$$\underline{Квр = 71/140*100\% = 51\%}$$

Таблица 2.12.2. Сравнительная таблица коэффициентов текучести, оборота и постоянности кадров за 2006 – 2009 г.г.

КОЭФФИЦИЕНТЫ	2006	2007	2008	2009
Коэффициент текучести кадров (Кт), %	11,4	15,6	15,8	3,2
Коэффициент постоянности кадров (Кпост.), %	76	58	49	77
Коэффициент интенсивности оборота кадров (Ко), %	47	85	107	45
Коэффициент интенсивности оборота кадров по приёму (Коб.пр.), %	25	41	73	30
Коэффициент интенсивности оборота кадров по увольнению (Коб.ув.), %	21	44	34	15
Коэффициент восполнения выбывших работников вновь принятыми (Квр), %	85	107	47	51

Коэффициент текучести кадров за период 2007-2008г.г. снизился почти в 5 раз. Такое снижение коэффициента текучести кадров связано со стабильностью работы Общества в 2009 году и утверждением «Плана перспективного развития ОАО «Волжский подводник» на 2010 год.

Приложение № 3 к отчету «Справка о текучести кадров за период с 01 января по 31 декабря 2009 г.»

Поиск, отбор, наем кадров

Главной целью отдела кадров ОАО «Волжский подводник» является обеспечение Общества квалифицированными кадрами, их эффективное использование, профессиональное и социальное развитие, причем кадрами, способными эффективно решать задачи Общества.

В 2009 году работа с кадрами в ОАО «Волжский подводник» была организована следующим образом: Поиск и отбор персонала. Основанием для набора персонала является Производственная программа Общества, в соответствии с которой проводится анализ фактического наличия работников и потребности в дополнительном подборе персонала. В течение года работа по укомплектованию Общества кадрами проводилась в соответствии с наличием вакансий в штатном расписании, подбор и расстановка кадров осуществлялись на основе оценки квалификации, личных и деловых качеств кандидатов. Отдел кадров на основании этого анализа совместно с руководителями структурных подразделений определил перечень требований, предъявляемых к соискателям на вакантные места (по квалификации, образованию, медицинским показаниям и т.п.).

Прием новых работников осуществлялся на основании изучения деловых и личностных качеств претендентов, их документов. Окончательное решение о целесообразности приема нового сотрудника на работу принимает генеральный директор. Методами отбора кандидатов является подбор персонала среди работников, уже работающих в Обществе; по рекомендации сотрудников Общества; путем размещения объявлений в средствах массовой информации; через Центры занятости населения; поиск специалистов в ВУЗах; приглашение работников предприятий нашего профиля.

Аттестация работников

В целях установления соответствия работника занимаемой должности в Обществе ежегодно проводится аттестация руководителей и специалистов. Аттестация базируется на комплексной оценке персонала, определяемой по результатам его деятельности и соответствия деловых и личностных качеств. Порядок организации и проведения аттестации определен СТП-03.100.30-ВП-8.5.1-06 «Порядок организации обучения и проведения аттестации персонала».

В Обществе установлена следующая процедура аттестации: на первом этапе издается приказ о проведении аттестации и утверждении состава комиссии, составляется график работников подлежащих аттестации; на втором этапе персонал Общества знакомится с приказом и графиком проведения аттестации. На следующем этапе руководители подразделений готовят представление на аттестуемого. Далее аттестационная комиссия проводит собеседование с аттестуемым работником и на заключительном этапе выносятся решения, где открытым голосованием, в отсутствие аттестуемого, подводится оценка его деятельности. Аттестационная комиссия дает рекомендации по продвижению аттестуемого на вышестоящую должность, поощрению за достигнутые успехи, увеличению разряда оплаты труда, переводе на другую работу, об освобождении от занимаемой должности и

другое. Основными результатами аттестации персонала является накопление банка данных, которые будут использовать при кадровом планировании и замещении вакантных должностей, составлении программ повышения квалификации и для решения вопросов оплаты труда работников.

В 2009 году аттестации подлежал 71 работник, прошли аттестацию 60 работников, из них решение:

- «соответствует занимаемой должности, аттестован на 3 года» – 52 чел.;
- «соответствует занимаемой должности, аттестован на 1 год» – 8 чел.

11 работников не прошли аттестацию по следующим причинам: перевод на другую должность (перевод в другое структурное подразделение)-8чел., увольнение (1чел.) и отпуск по беременности и родам (2чел).

Процент персонала, успешно прошедшего аттестацию (с результатом не ниже «соответствует занимаемой должности») 100%.

Приложение № 4 к отчету «Информация о проведении аттестации работников ОАО «Волжский подводник» в 2009 году».

Награждение работников

Количество награжденных работников ОАО «Волжский подводник» в 2009 году – 29 чел. или 6% от ССЧ. Награждены:

- ведомственными наградами – 1 чел.;
- наградами ОАО «АК «Транснефть» - 1 чел.;
- наградами ОАО «Волжский подводник» - 17 чел.;
- размещены фотопортреты работников на «Доске Почета» ОАО «Волжский подводник» – 10 чел.

Количество награжденных работников ОАО «Волжский подводник» 2009 году, в том числе по категориям:

- руководителей – 17 чел.;
- специалистов – 3 чел.;
- рабочих – 9 чел.;

Сравнительная характеристика награжденных по категориям, видам наград и основаниям за 2006 – 2009 г.г.

Таблица 2.12.3 Сравнительная информация о награждении работников Общества за 2006-2009г.г.

Наименование награды	2006	2007	2008	2009
всего наград	38	37	39	29
<i>Ведомственные награды</i>				
<i>Благодарность Минэнерго</i>	1	-	1	1
<i>Почетная грамота ОАО «АК «Транснефть»</i>	4	3	1	1
<i>Почетная грамота Общества</i>	10	13	18	4
<i>Благодарность Общества</i>	23	21	19	13
<i>Доска Почета Общества</i>	-	-	-	10

В связи с введением в действие в 2009 году «Положения «О наградах и поощрениях работников ОАО «АК «Транснефть» и организаций системы «Транснефть», в котором регламентируется порядок и нормативное количество награждаемых работников Общества, количество награжденных работников в 2009 году по отношению к 2006 году уменьшилось на 24%.

Приложение № 5 к отчету «Информация о количестве работников Общества, награжденных в 2009 году государственными и ведомственными наградами».

Приложение № 6 к отчету «Информация о количестве работников Общества, награжденных в 2009 году корпоративными наградами ОАО «АК «Транснефть», наградами организаций системы «Транснефть» и наградами министерств, ведомств, администраций, организаций».

Приложение № 7 к отчету «Сравнительная информация о награждении работников Общества за 2006 – 2009 г.г.».

Главной и приоритетной целью службы управления персоналом ОАО «Волжский подводник» является обеспечение Общества квалифицированными кадрами, их эффективное использование, профессиональное и социальное развитие, причем кадрами, способными эффективно решать задачи Общества.

Одним из основных направлений повышения эффективности кадровой работы в ОАО «Волжский подводник» является обучение и обмен опытом между кадровыми службами не только дочерних Обществ Компании, но и предприятий, не входящих в систему ОАО «АК «Транснефть».

**Отчет о численности и движении работников
ОАО «Волжский подводник»
за 2009 год**

№ п/п	Наименование показателей	Количество чел.
1.	Штат по штатному расписанию на 31 декабря 2009 года (ед.)	504
2.	Фактическая численность работников по состоянию на 31.12.2009 г.	500
3.	Принято работников за 2009 год - всего	140
	в том числе: руководителей	15
	специалистов	81
	служащих	3
	рабочих	41
4.	Уволено работников за 2009 год - всего	71
	в том числе: руководителей	7
	специалистов	38
	служащих	2
	рабочих	24
Из числа уволенных:		
4.1.	Уволено по соглашению сторон	16
4.2.	Уволено по статье 83 ТК РФ	-
4.3.	Переведено в другие организации системы "Транснефть"	-
4.4.	Уволено по собственному желанию - всего	19
	в том числе по причине: - выход на пенсию	4
	- зачисление в образовательное учреждение	-
	- другие уважительные причины	15
	- неуважительные причины	-
4.5.	Уволено в связи с истечением срока временной работы	36
4.6.	Уволено по инициативе работодателя- всего	-
	в том числе по причине: - уволено по сокращению штата	-
	- уволено за прогул и другие нарушения трудовой дисциплины	-
	- другие причины	-
5	Фактическая численность на 31.12.2009 года:	500
5.1.	* внешних совместителей	-
5.2.	* внутренних совместителей	-
5.3.	* работников по договорам гражданско-правового характера	-
6	Число вакантных должностей по состоянию на 31.12.2009 года	17
7	Укомплектованность штата по состоянию на 31.12.2009 года (%)	97%
8	Среднесписочная численность работников за 2009 год	468
9	Текучесть кадров в % за 2008 год	15,8%
10	Текучесть кадров в % за 2009 год	3,2%

ИНФОРМАЦИЯ
об образовании, составе и движении персонала структурных подразделений (филиалов)
ОАО «Волжский подводник»
по состоянию на “01” января 2010 года

Структурные подразделения	Всего работает на 31.12.2009 (чел.)	В том числе				Из графы 2									Принято работников за 2009 г.	Уволено работников за 2009 г.
		руковод.	специ-ты	прочие служащие	работни-е	Имеют возраст				Имеют образование			Женщин			
						до 30 лет	50 лет и старше	из них		высш-ее	из них			среднее профессиональное		
								женщины 55 лет и старше	мужчины 60 лет и старше		кандидат наук	доктор наук				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Аппарат управления	63	25	36	1	1	20	14	2	-	62	3	-	1	28	24	5
Производственные участки	288	33	74	-	181	88	72	1	5	92	1	-	63	44	64	55
Омский региональный центр	42	11	22	1	8	13	11	1	-	32	-	-	2	9	18	3
Брянский ф-л	22	4	11		7	10	2	-	-	16	-	-	2	5	9	-

Томский ф-л	20	5	8		7	6	3	-	-	13	-	-	3	2	6	5
Тюменский ф-л	36	8	18	-	10	13	6	1	1	27	-	-	4	7	12	2
Уфимский ф-л	29	5	17		7	11	6	-	-	16	-	-	7	4	7	1
ИТОГО по Обществу	500	91	186	2	221	161	114	5	6	258	4	-	82	99	140	71

СПРАВКА

о текучести кадров за период с 01 января по 31 декабря 2009 г.

1	Принято, всего	140
2	Уволено, всего	71
2.1	По инициативе работников, всего	19
	в том числе:	
	в связи с зачислением в образовательное учреждение	0
	по болезни или инвалидности, препятствующих выполнению работы по трудовому договору	0
	в связи с выходом на пенсию	4
	по иным личным обстоятельствам	15
	в связи с нарушением работодателем законов и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права, условий коллективного договора, соглашения или трудового договора	-
2.2	По инициативе работодателя, всего	0
	в том числе:	
	в связи с сокращением численности или штата работников организации	0
	по причине несоответствия работника занимаемой должности или выполняемой работе вследствие состояния здоровья в соответствии с медицинским заключением	0
	по причине неоднократного неисполнения работником без уважительных причин трудовых обязанностей, если он имеет дисциплинарное взыскание	0
	по причине прогула (отсутствия на рабочем месте без уважительных причин более четырех часов подряд в течение рабочего дня)	0
	по причине появления на работе в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения	0
	в связи с разглашением охраняемой законом тайны (государственной, коммерческой, служебной и иной), ставшей известной работнику в связи с исполнением им трудовых обязанностей или разглашением персональных данных другого работника	0

	в связи с совершением по месту работы хищения (в том числе мелкого) чужого имущества, растраты, умышленного его уничтожения или повреждения, установленных вступившим в законную силу приговором суда или постановлением органа, уполномоченного на применение административных взысканий	0
	по причине нарушения работником требований по охране труда, повлекшего за собой тяжкие последствия (несчастный случай на производстве, авария, катастрофа) либо заведомо создавало реальную угрозу наступления таких последствий	0
	в связи с совершением виновных действий работником, непосредственно обслуживающим денежные или товарные ценности, если эти действия дают основание для утраты доверия к нему со стороны работодателя	0
	в связи с представлением работником работодателю подложных документов или заведомо ложных сведений при заключении трудового договора	0
2.3	По иным основаниям, всего	52
	в том числе:	
	по соглашению сторон	16
	в связи с истечением срока трудового договора	36
	в связи с переводом работника по его просьбе или с его согласия на работу к другому работодателю или переход на выборную работу (должность)	0
	в связи с отказом работника от продолжения работы в связи с изменением существенных условий трудового договора	0
	в связи с отказом работника от перевода на другую работу вследствие состояния здоровья в соответствии с медицинским заключением	0
	в связи с призывом работника на военную службу или направление на заменяющую ее альтернативную гражданскую службу	0
	в связи с восстановлением на работе работника, ранее выполнявшего эту работу, по решению государственной инспекции труда или суда	0
	в связи с осуждением работника к наказанию, исключающему продолжение прежней работы, в соответствии с приговором суда, вступившим в законную силу	0
	в связи с признанием работника полностью нетрудоспособным в соответствии с медицинским заключением	0
	в связи со смертью работника, а также признания судом работника умершим или безвестно отсутствующим	0
3	Текучесть кадров за 2009 год (%)	3,2%
	Расчет коэффициента текучести производится по формуле: $K_{\text{тек.}} = 15/468 \cdot 100 \% = 3,2\%$	

где: Кусж.- количество уволенных по собственному желанию - 15 Кунтд.- количество уволенных за нарушения трудовой дисциплины - 0 Чср.спис.- среднесписочная численность за отчетный период - 468	
---	--

ОАО «Волжский подводник»

**ИНФОРМАЦИЯ
О ПРОВЕДЕНИИ АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА В 2009 ГОДУ**

Всего подлежали аттестации в 2009 г. (кол-во чел.)	По результатам аттестации					Должности не соответствуют (кол-во)	Не прошли аттестацию по уважительной причине (кол-во)
	Решение аттестационной комиссии						
	Из них прошли аттестацию (кол-во)	Из них					
		Понижено в должности (кол-во)	Повышено в должности (кол-во)	Должности соответствуют (кол-во)	Назначена повторная аттестация (кол-во)		
71	60	-	3	57	2	-	11

ОАО «Волжский подводник»
ИНФОРМАЦИЯ
о количестве работников Общества, награжденных в 2009 году
государственными и ведомственными наградами

Наименование события	Наименование ведомственных знаков отличия в труде				Государственные награды (кол-во чел.)
	Почетный работник ТЭК	Почетный нефтяник	Почетная грамота Минэнерго РФ	Благодарность Минэнерго РФ	
Профессиональный праздник	-	-	-	1	-
Юбилейные даты предприятия	-	-	-	-	-
Юбилейные даты работников	-	-	-	-	-
Выполнение особо важных заданий (указать каких)	-	-	-	-	-
Всего (кол-во чел.)	-	-	-	1	-
В том числе:					
руководителей	-	-	-	1	-
специалистов	-	-	-	-	-
прочих служащих	-	-	-	-	-
рабочих	-	-	-	-	-

**ОАО «Волжский подводник»
ИНФОРМАЦИЯ**

о количестве работников Общества, награжденных в 2009 году корпоративными наградами ОАО «АК «Транснефть», наградами организаций системы «Транснефть» и наградами министерств, ведомств, администраций, организаций

Наименование события	<u>Вид поощрения Общества</u>					<u>Благодар ность ОАО «АК «Трансн ефть»</u>	Почетная грамота ОАО «АК «Транснефт ь»	Доска Почета ОАО «АК «Транснеф ть» и Книга Почета	Награды министер ств, ведомств, админист раций, организа ций
	Благод арност ь Общес тва	Почетна я грамота Обществ а	Книга Почета Общества	Доска Почет а Общества	ИТОГ О				
Профессиональный праздник	13	4	-	10	27	-	1	-	1
Юбилейные даты предприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Юбилейные даты работников	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выполнение особо важных заданий (указать каких)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего (кол-во чел.)	13	4	-	10	27	-	1	-	1
В том числе:									
руководителей	11	2	-	3	16	-	-	-	1
специалистов	1	-	-	2	3	-	-	-	-
прочих служащих	-	-	-	-	-	-	-	-	-
рабочих	1	2	-	5	8	-	1	-	-

ОАО «Волжский подводник»
Сравнительная информация
о награждении работников Общества за 2006 – 2009 г.г.

<i>Наименование награды</i>	<i>2006</i>			<i>2007</i>			<i>2008</i>			<i>2009</i>		
	<i>СС Ч</i>	<i>Кол- во наград</i>	<i>% награжде нных</i>	<i>СС Ч</i>	<i>Кол- во наград</i>	<i>% награжден ных</i>	<i>СС Ч</i>	<i>Кол- во наград</i>	<i>% награжден ных</i>	<i>СС Ч</i>	<i>Кол-во наград</i>	<i>% награ жденн ых</i>
<i>1. Государственные</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>2. Ведомственные</i>												
<i>2.1. Почетный работник ТЭК</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>2.2. Почетный нефтяник</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>2.3. Почетная грамота Минэнерго РФ</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>2.4. Благодарность Минэнерго РФ</i>	-	1	0,3	-	-	-	-	1	0,3	-	1	0,2
<i>3. Корпоративные награды</i>												
<i>3.1. Почетная грамота ОАО «АК «Транснефть»</i>	-	4	1,4	-	3	1	-	1	0,3	-	1	0,2
<i>3.2. И т.д.</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>4. Награды ОАО «Волжский подводник»</i>												
<i>4.1. Почетная грамота Общества</i>	-	10	3,4	-	13	4,4	-	18	5	-	4	1
<i>4.2. Благодарность Общества</i>	-	23	7,7	-	21	7,1	-	19	5,4	-	13	3
<i>4.3. Доска Почета Общества</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	2
<i>ВСЕГО по Обществу:</i>	298	38	13%	295	37	12,5%	354	39	11%	468	29	6%

**ОАО «Волжский подводник»
РАСЧЕТ**

потребности организации в трудовых ресурсах и источников ее обеспечения на 2010 год

Наименование показателей	Отчет за 2008 г.	Отчет за 2009г.	Прогноз на 2010 г.
Штатная численность	<i>354</i>	<i>468</i>	<i>546</i>
Списочная (фактическая) численность по состоянию на 01.01.20__г.	<i>295</i>	<i>500</i>	<i>546</i>
Дополнительная потребность в персонале, всего	<i>59</i>	<i>114</i>	<i>78</i>
в том числе:			
на прирост численности	<i>59</i>	<i>114</i>	<i>78</i>
на замену выбывающих в связи с окончанием срока договора или выполнением работ	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>6</i>
на замену выбывающих на учебу, в Вооруженные Силы, на пенсию и по другим причинам, предусмотренным законом	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>4</i>
на замену ушедших по собственному желанию (планируемое)	-	-	-
Обеспечение дополнительной потребности в работниках:	-	<i>2</i>	<i>4</i>
а) за счет организованных источников, из них:	-	<i>2</i>	<i>4</i>
окончивших профессионально-технические учебные заведения организованного набора	-	-	-
окончивших средние профессиональные учебные заведения организованного набора	-	-	
окончивших высшие учебные заведения организованного набора	<i>3</i>	<i>1</i>	<i>4</i>
б) за счет работников из других организаций системы «Транснефть»	-	-	-
в) за счет работников - иностранцев	-	-	-

2.12.2. Социальная политика

1. Социальные льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные для работников и пенсионеров общества.

Социальные льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные для работников и пенсионеров Общества в 2009 году были закреплены Коллективным договором ОАО «Волжский подводник».

В течение отчетного года в Коллективный договор ОАО «Волжский подводник» были внесены изменения.

С января 2009 года внесено изменение, принятое 31.12.2008 года, позволяющее производить доплату до среднего заработка женщинам по временной нетрудоспособности по беременности и родам и по уходу за детьми, компенсировать расходы по медицинскому обслуживанию, связанному с беременностью и родами в размере 90 % от их величины.

С января 2009 года действовало изменение, принятое 10.10.2008 года, позволяющее производить для работников Общества, прибывших из других регионов и нуждающихся в предоставлении жилого помещения частичное возмещение расходов по найму жилого помещения.

С октября 2009 года внесено изменение, принятое 30.09.2009 года, позволяющее производить для работников Общества, имеющих статус молодого специалиста, нуждающихся в предоставлении жилого помещения, частичное возмещение расходов по найму жилого помещения в сумме 2 тыс. руб.

Всего на 2009 год по смете социальных расходов было предусмотрено 28 106 тыс.руб. Общее исполнение сметы составило 22 475 тыс.руб., это 80% от плана. Увеличение расходов по смете по сравнению с 2008 годом на 60% (8 413 тыс.руб.). При этом расходы по смете, имеющие социальную направленность (социальные льготы, гарантии и компенсации, предусмотренные работникам и пенсионерам Общества), по сравнению с 2008 годом увеличены на 65% и составили 22 298 тыс.руб.

Значительное увеличение расходов в 2009 году по сравнению с 2008 годом отмечено по следующим показателям:

- премия к Дню нефтяника на 54%;
- премии к праздничным датам на 194%;
- доплата к отпуску на 59%;
- поощрения к юбилеям на 176%;
- выплаты женщинам по уходу за ребенком на 53%.

Динамика показателей 2009 года по сравнению с 2008 годом обусловлена, прежде всего, ростом среднесписочной численности работников на 32,2% (с 354 до 468 человек) и

увеличением базовых расчетных показателей (таких как тарифные ставки – с 1 января 2009 года на 9,5% и с 1 августа 2009 года на 9,5%).

2. Сведения о структуре социальных расходов.

Сведения о структуре социальных расходов, а также анализ показателей представлены в Приложении № 6.

Приложение № 6

Расходы на социальные выплаты и компенсации работникам и пенсионерам ОАО «Волжский подводник»

тыс. руб.

№	Наименование показателей	2008 год (факт)	2009 год		Отклонения			
			План	Факт	2009факт/2008факт		2009факт/2009план	
					+/-	%	+/-	%
	Социальные расходы – ИТОГО	13535	27531	22298	8763	165%	-5233	81%
1.	Расходы соц. характера, включаемые в ФЗП (на себестоимость) – всего	11484	20604	18733	7249	163%	-1871	91%
1.1.	Премия к Дню нефтяника	5458	8758	8419	2961	154%	-339	96%
1.2.	Премии к праздничным датам (23 февраля, 8 марта и юбилею общества)	577	1560	1547	970	268%	-13	99%
1.3.	Оплата дополнительных дней отпуска за ненормируемый рабочий день	455	1244	760	305	167%	-484	61%
1.4.	Доплата к отпуску (матпомощь к отпуску)	4446	8199	7085	2639	159%	-1114	86%
1.5.	Премии за участие в производственных конкурсах		0	0				
1.6.	Премии, выплачиваемые за присвоение ведомственных знаков отличия	390	390	390	0		0	100%
1.7.	Поощрения работников к юбилеям	143	366	394	251	276%	28	108%
1.8.	Доплата до среднего заработка женщинам по временной нетрудоспособности по беременности и родам, уходу за ребенком			70	70		70	
1.9.	Прочие	15	87	68	53	453%	-19	78%
2.	Расходы социального характера (не включаемые в ФЗП) – всего	2051	6927	3565	1514	174%	- 3362	51%
2.1	Денежные выплаты и льготы работникам – всего	1010	1598	1690	680	167%	92	106%
2.1.1.	Выплаты женщинам по уходу за ребенком	501	720	769	268	153%	49	107%
2.1.2.	Выплаты женщинам, компенсирующие расходы на медобслуживание			11	11		11	
2.1.3.	Выплаты при рождении ребенка	225	300	330	105	147%	30	110%
2.1.4.	Материальная помощь по заявлениям	39	100	22	-17	56	-78	22%
2.1.5.	Материальная помощь на	180	130	533	353	296%	403	410%

	погребение							
2.1.6.	Материальная помощь в связи со стихийными бедствиями		42	0			-42	
2.1.7.	Выплаты по достижении пенсионного возраста	65	306	25	-40	38%	-281	8%
2.1.8.	Компенсация приобретения топлива							
2.1.9.	Прочие							
2.2.	Денежные выплаты и льготы пенсионерам	99	169	172	73	174%	3	102%
2.3.	Лечение и оздоровление работников, членов семей работников	149	2455	80	- 69	54%	-2375	3%
2.4.	Проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий	793	2435	1395	602	176	-1040	57%
2.5.	Транспортные расходы по подвозу работников							
2.6.	Прочие расходы соцхарактера - всего,	0	270	228	228		-42	84%
2.6.1.	Оплата за обучение работников и детей работников							
2.6.2.	Оплата найма жилья работникам	0	270	228	228		-42	84%
2.6.3.	Оплата остаточной стоимости жилья общества при продаже его работникам							
2.6.4.	Прочие							
3.	Содержание объектов соцсферы – всего	0	0	0				
4.	Расчеты с профкомом							

3. Жилищная политика.

В 2009 году, в связи с недостаточностью финансовых средств, исполнение Программы обеспечения жильем работников организаций системы «Транснефть» в ОАО «Волжский подводник» не осуществлялось. В настоящее время в собственности Общества находятся две квартиры, которые предоставляются работникам на условиях коммерческого найма. С октября 2009 года впервые в Обществе предусмотрено частичное возмещение расходов по найму жилого помещения молодым специалистам. Кроме того, Коллективным договором предусмотрена компенсация стоимости найма жилого помещения в размере 90 %. для отдельных категорий работников. Всего на эти цели в 2009 году было израсходовано 228 тысяч рублей при плане 270 тысяч рублей (84 % к плану).

4. Исполнение плановых показателей общества по Программе обеспечения жильем работников организаций системы «Транснефть» в 2009 году.

Показатели по Программе обеспечения жильем работников организаций системы «Транснефть» (Приложении № 7) в Обществе в 2009 году не планировались.

**Исполнение плана
по Программе обеспечения жильем работников организаций системы «Транснефть»
в ОАО «Волжский подводник» за 2009 год**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование статьи	План		Факт		Отклонение к плану			
						(+/-)		%	
		кол-во	стоимость	кол-во	стоимость	кол-во	стоимость	кол-во	стоимость
1	Приобретение обществом жилых помещений для дальнейшего их предоставления работникам по договорам коммерческого найма	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Реализация жилых помещений общества работникам в собственность (с полным или частичным возмещением стоимости)	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Безвозмездная передача жилых помещений общества работникам в собственность	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Предоставление ссуд работникам общества на приобретение жилья (улучшение жилищных условий)	0	0	0	0	0	0	0	0

2.12.3. Труд и заработная плата

1.Сведения о соблюдении правил и нормативов по заработной плате.

В 2009 году начисление и выплата заработной платы работникам ОАО «Волжский подводник» производились в соответствии с правилами и нормативами по заработной плате, установленными законодательством Российской Федерации, а так же локальными нормативными актами ОАО «АК «Транснефть» и ОАО "Волжский подводник".

Все компенсационные доплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда, а также стимулирующие надбавки, выплаты по районному коэффициенту и северным надбавкам установлены и предусмотрены в Коллективном договоре Общества и производятся в пределах утвержденного бюджета по фонду заработной платы с соблюдением установленных правил и норм.

За отчетный период нарушений трудового законодательства, а также нарушений локально нормативных актов в части оплаты труда не допускалось. Заработная плата в 2009 году выплачивалась в соответствии с Трудовым Кодексом РФ и коллективным договором ОАО "Волжский подводник" 2 раза в месяц. Задолженности по выплате заработной платы в 2009 году в Обществе не допускалось.

2.Организационная структура ОАО «Волжский подводник» и аппарата управления

В 2009 году в организационной структуре Общества по сравнению с 2008 годом произошли изменения.

В связи с вводом в действие РД-03.220.20-КТН-180-08 «Система управления безопасностью дорожного движения на транспорте предприятий группы «Транснефть» выведен из подчинения главного инженера инженер по безопасности движения, который вошел в состав отдела промышленной безопасности и охраны труда.

С 1 октября 2009 года началась реализация 1 этапа «Плана перспективного развития ОАО «Волжский подводник» на 2010 год», утвержденного Президентом ОАО «АК «Транснефть» 31 июля 2009 года.

В рамках утвержденной дополнительной численности на 4 квартал 2009 года и согласно утвержденному «Плану перспективного развития ОАО «Волжский подводник» на 2010 год» в Обществе с 1 октября 2009 года созданы следующие структурные подразделения:

- Отдел планирования и отчетности;
- Отдел подготовки и проведения торгов;
- Отдел подготовки и сопровождения производства;
- Служба технического надзора.

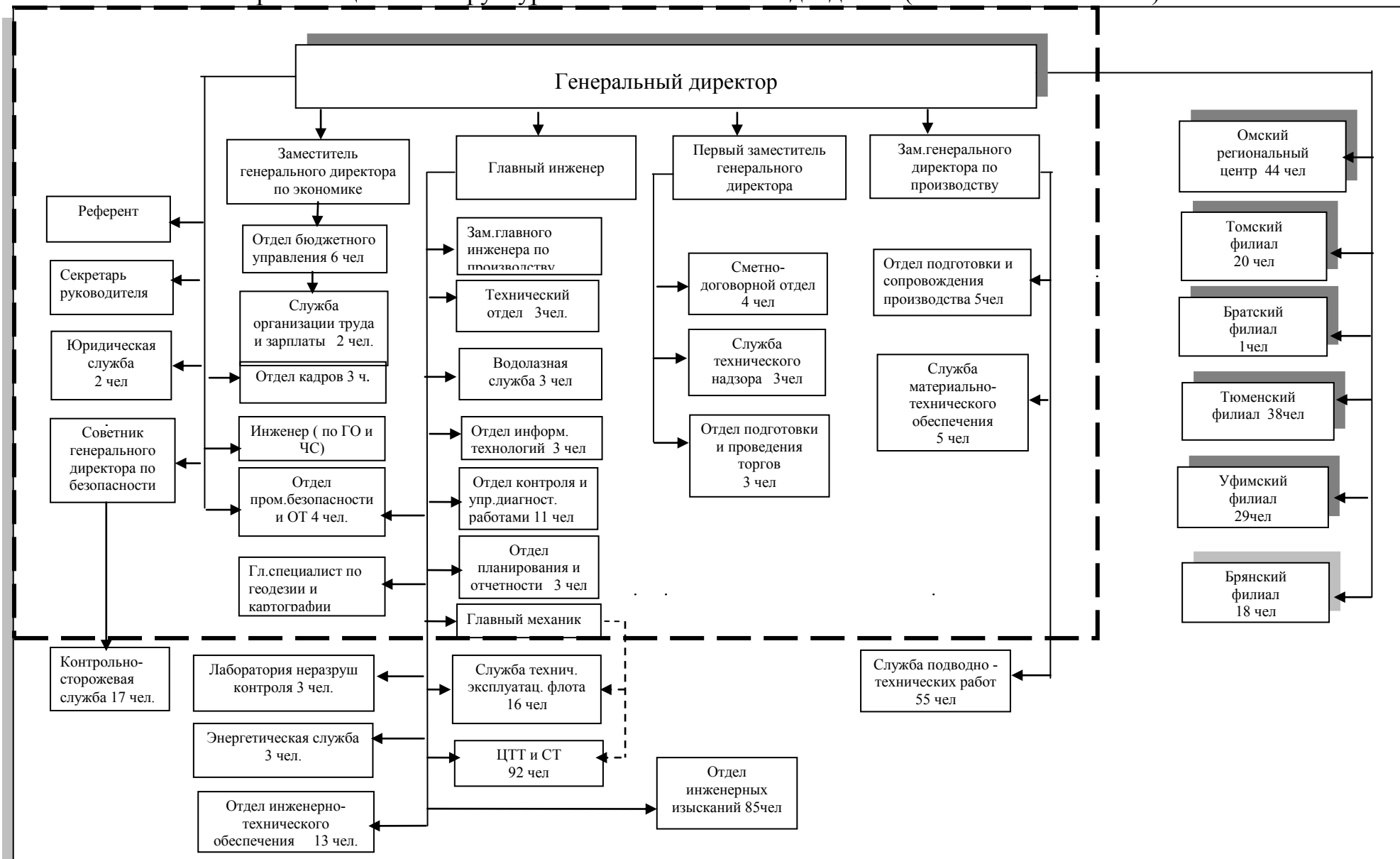
По итогам заседания Совета директоров открытого акционерного общества «Волжский подводник» (Протокол № 4 от 18 сентября 2009 года) принято решение о создании с 1 октября 2009 года Омского регионального центра, в состав которого вошли следующие подразделения:

- Отдел инженерных изысканий;
- Отдел подготовки и сопровождения производства;
- Цех технологического транспорта и спецтехники;
- Экономическая служба.

Реализация 2 этапа «Плана перспективного развития ОАО «Волжский подводник» на 2010 год» проведена с 1 января 2010 года.

Организационная структура Общества на 31 декабря 2009 года приведена в Приложении №2.12.3.1.

Организационная структура ОАО «Волжский подводник» (численность 504 чел.)



Удельный вес среднесписочной численности аппарата управления в общей структуре Общества за 2009 год составил 17% (без учета численности работников филиалов).

Среднесписочная численность аппарата управления Общества за 2009 год составила 52 человека, что на 9 человек больше показателя 2008 года. Увеличение среднесписочной численности работников аппарата управления Общества обусловлено следующими факторами:

- с 07 мая 2009 года введена должность первого заместителя генерального директора на основании письма Президента ОАО «АК «Транснефть Токарева Н.П. от 07.05.2009 №22-01-35/7588,

- с 02 октября 2009 года в Обществе вновь созданы структурные подразделения в рамках утвержденной дополнительной численности на 4 квартал 2009 года согласно утвержденному «Плану перспективного развития ОАО «Волжский подводник» на 2010 год:

Отдел планирования и отчетности (в количестве 3-х человек);

Отдел подготовки и проведения торгов (в количестве 3-х человек);

Отдел подготовки и сопровождения производства (в количестве 6-и человек);

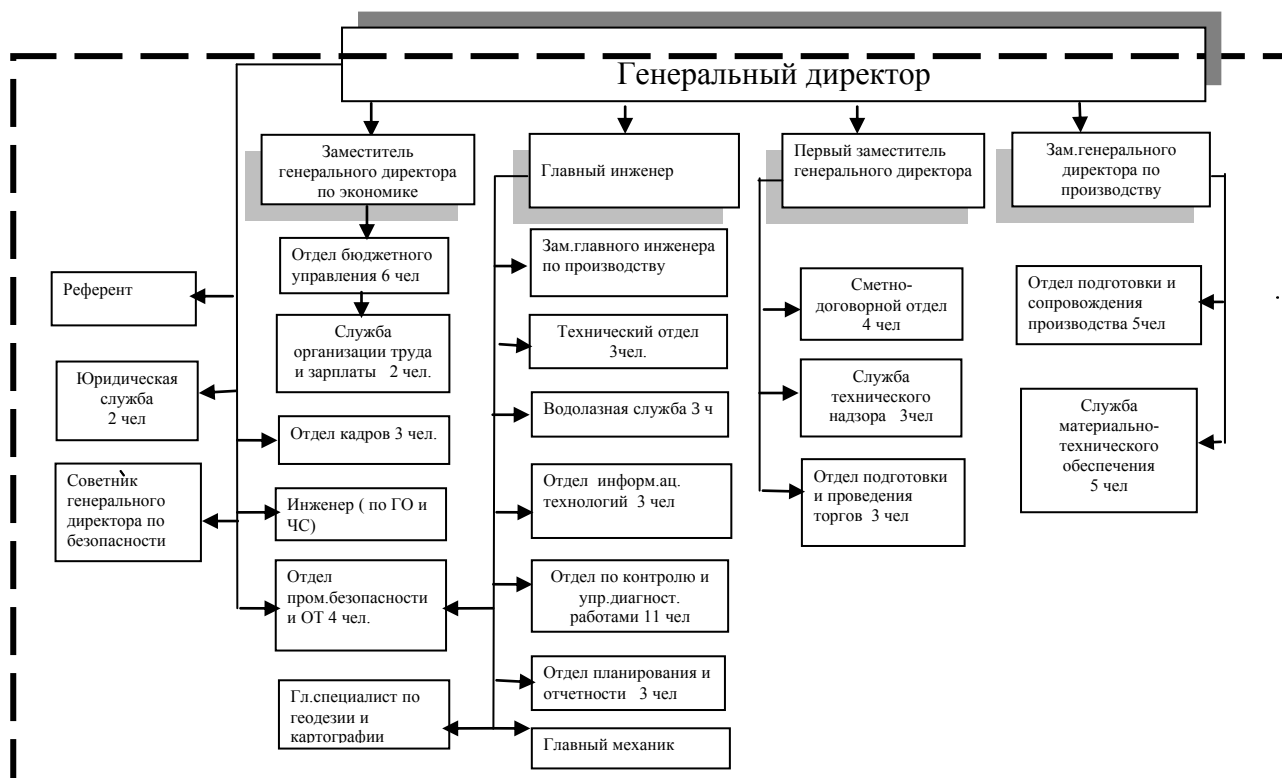
Служба технического надзора (в количестве 3-х человек),

- с 02 октября 2009 года в рамках утвержденной дополнительной численности увеличился количественный состав Отдела по контролю и управлению диагностическими работами на 5 человек.

Структура аппарата управления Общества на 31.12.2009 приведена в Приложении 2.12.3.2

Приложение 2.12.3.2

Аппарат управления ОАО «Волжский подводник» (численность 70 чел.)



3. Среднесписочная численность.

Среднесписочная численность работников Общества по видам деятельности и категориям персонала за 2009 год в сравнении с 2008 годом отражена в таблице 2.12.3.3.

Таблица № 2.12.3.3

Сравнительный анализ среднесписочной численности работников по ОАО "Волжский подводник" в разрезе категорий персонала по видам деятельности за 2008-2009 годы

№ п/п	Виды деятельности	2008 год, чел			2009 год, чел.			отклонения к 2008 году		
		Все го	в том числе:		Все го	в том числе:		Все го	в том числе:	
			Специа- листы	рабоч		Специа- листы	рабоч		специа- листы	рабоч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Всего по Обществу:	354	163	191	468	250	218	114	87	27
1.	Основная деятельность	354	163	191	468	250	218	114	87	27
1.2.	Обследование ППМН	164	111	53	269	190	79	105	79	26
1.3.	Капитальный ремонт ППМН	20	6	14	2	1	1	-18	-5	-13
1.4.	Устранение дефектов на ППМН	145	39	106	154	41	113	9	2	7
1.5.	Прочие	25	7	18	43	18	25	18	11	7
2.	Охрана	0			0			0	0	0
3.	Капитальное строительство	0			0			0	0	0
4.	Капитальный ремонт	0			0			0	0	0
5.	Прочие виды деятельности	0			0			0	0	0
5.1.	Компаундирование									
5.2.	Хранение нефти									
5.3.	Перевалка нефтепродуктов									
5.4.	Социальная сфера									
5.5.	Другие									

Среднесписочная численность работников Общества в 2009 году увеличилась на 114 человек по сравнению с 2008 годом. Прирост составил 32,2%.

Значительное увеличение среднесписочной численности работников произошло в филиалах и других подразделениях Общества, выполняющих и сопровождающих работы по диагностике магистральных трубопроводов через водные преграды. Именно этот вид деятельности составляет большую часть годовой производственной программы ОАО «Волжский подводник».

Среднесписочная численность работников отдела инженерных изысканий увеличилась на 7 человек по сравнению с 2008 годом и составила 94 человека.

Среднесписочная численность работников филиалов Общества увеличилась на 81 человека по сравнению с 2008 годом и составила 127 человек.

Удельный вес других структурных подразделений Общества остался без существенных изменений.

Анализ использования среднесписочной численности по ОАО «Волжский подводник» представлен в таблице 2.12.3.4.

Таблица 2.12.3.4

**Анализ использования среднесписочной численности
по ОАО «Волжский подводник» по видам деятельности за 2009 год**

№ п/п	Виды деятельности	Среднесписочная численность, чел.																	
		Численность всего,			в том числе: дополнительная численность														
					Всего за год			в том числе по кварталам											
		план	факт	откл.				I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал		
		план	факт	откл.	план	факт	откл.	план	факт	откл.	план	факт	откл.	план	факт	откл.	план	факт	откл.
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	XIII	XIV	XV	XVI	XVII	XVIII	XIX	XX
	Всего по Обществу:	476	468	-8	10	2	-8							0	0	0	38	30	-8
1.	Основная деятельность	476	468	-8	10	2	-8							0	0	0	38	30	-8
1.2.	Обследование ППМН	348	269	-79	9	0	-9							0	0	0	32	0	-32
1.3.	Капитальный ремонт ППМН	0	2	2	0	2	2							0	0	0	0	0	0
1.4.	Устранение дефектов на ППМН	112	155	43	12	12	0							17	17	0	6	6	0
1.5.	Прочие	15	43	28	-11	-12	-1							-17	-17	0	0	24	24
2.	Охрана	0	0	0	0	0	0												
3.	Капитальное строительство	0	0	0	0	0	0												
4.	Капитальный ремонт	0	0	0	0	0	0												
5.	Прочие виды деятельности	0	0	0	0	0	0												

Фактическая среднесписочная численность работников Общества за 2009 год составила 468 человек, это составило 98% от плана (476 человек).

Отклонение от плановой численности на 8 человек обусловлено сложностью подбора квалифицированных кадров.

4. Структура фонда оплаты труда.

В таблицах 2.12.3.5 и 2.12.3.6 отражены структура фонда оплаты труда, расшифровка надбавок и доплат и удельный вес состава фонда заработной платы по категориям персонала за отчетный и прошедший период.

В 2009 году фонд заработной платы работников Общества увеличился по сравнению с 2008 годом на 82,5% и составил 254 616 тыс. руб. Увеличение фонда заработной платы произведено в рамках утвержденного бюджета и обусловлено следующими факторами:

- увеличение численности на 32,2% по отношению к 2008 году;
- увеличение размера тарифных ставок и должностных окладов с 01 января 2009 года на 9,5% согласно письму ОАО «АК «Транснефть» от 12.01.2009 № 22-03-27/108 и с 01 августа 2009 года на 9,5% согласно письму ОАО «АК «Транснефть» от 03.08.2009 № 22-03-27/12876.

- увеличение суммы вознаграждения по итогам работы за предшествующий год в 4,6 раза (с 6 995 тыс.руб. до 32 260 тыс.руб.), что привело к общему увеличению ФОТ на 7,6%, в том числе в 2009 году впервые по ОАО «Волжский подводник» было выплачено вознаграждение по итогам работы за год из фонда Президента в сумме 5 195 тыс.руб.

- увеличение суммы выплат, обусловленных районным регулированием оплаты труда (районный коэффициент и северная надбавка) в 2,4 раза (с 5 320 тыс.руб. до 12 612 тыс.руб.) что привело к общему увеличению ФОТ на 1,3%.

- увеличение общей суммы выплат за счет сметы социальных и представительских расходов.

Величина оплаты труда работников Общества за отработанное время возросла на 66,2% и составила в 2009 году 179 715 тыс. руб. вместо 108 105 тыс. руб. в 2008 г.

В 3,7 раза увеличился размер оплаты труда работников, принятых для выполнения работ по договорам подряда (2 227 тыс.руб. вместо 609 тыс.руб. в 2008 году), что обусловлено увеличением доли работ, выполняемых дополнительно привлеченными силами на территориально удаленных объектах.

Таблица 2.12.3.5

Состав фонда заработной платы по Обществу за 2009 год

№ п/п		Всего по ОАО	в том числе	
			рабочие	специалисты.
1	2	3	4	5
1	Среднесписочная численность	468	218	250
2	Фонд заработной платы, тыс. руб.	254616	85093	169523
	<i>в том числе:</i>			
2.1.	Оплата за отработанное время	179715	60408	119307
	- зарплата по тарифным ставкам и окладам	88010	26501	61509
	- премия и вознаграждения, носящие регулярный характер	57667	17783	39883
	% премии	54	47	58
	- доплаты, надбавки	31811	14424	17387
	- оплата труда работников несписочного состава	2227	1699	527

1	2	3	4	5
2.2.	Оплата за неотработанное время	19111	6985	12126
	- оплата ежегодных отпусков	17689	6373	11316
	- прочие	1422	613	809
2.3.	Единовременные поощрит, выплаты	55790	17700	38090
	- единовременные (разовые) выплаты	14189	5455	8733
	- вознаграждение по итогам работы за год	32260	9761	22499
	- материальная помощь всем работникам	7893	2244	5649
	- прочие	1449	239	1209
3.	Выплаты на питание, жилье, топливо	247	0	247
	Среднемесячная зар/пл 1 работника, руб	45346	32528	56508
	ФЗП за счет себестоимости	235009	77962	157047
	Среднемесячная зар/пл 1 работника			
	за счет себестоимости, руб.	41854	29802	52349
4.	Выплаты социального характера, т.р.	1691	237	1453
	в том числе:			
	- единовр. пособия при выходе на пенсию	25	25	0
	- оплата путевок	10	0	10
	- компенсация работникам морального вреда,			
	определяемая судом			
	- материальная помощь по семейным			
	обстоятельствам, на погребение и т.д.	865	212	653
	- прочие выплаты	790	0	790
	ВСХ за счет себестоимости			
	Средний доход на 1 работника, руб.	45647	32619	56992
	Справочно:			
	ФЗП списочного состава	252636	83394	169243
	Среднемесячная зар\пл 1 работника списоч-			
	ного состава	44993	31878	56414
	Средняя численность	472	221	252

**Расшифровка надбавок и доплат
по ОАО "Волжский подводник" за 2009 год**

№ п/п		Всего	Основная деятельность, в том числе	
			рабочие	специалисты.
1	2	3	4	5
1	Надбавки и доплаты, всего, тыс.руб.	31811	14424	17387
	<i>в том числе:</i>			
1.1.	Компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	18455	6922	11533
	- выплаты, обусловленные районным регулированием оплаты труда, в т.ч.	12612	2893	9719
	районный коэффициент	10342	2184	8158
	% РК	4.1%	2.6%	4.8%
	северная надбавка	2270	710	1560
	% СН	0.9%	0.8%	0.9%
	- доплаты за работу во вредных или опасных условиях и на тяжелых работах.	1269	1243	26
	- доплаты за работу в ночное время	331	331	0
	- доплаты за ненормированный рабочий день	1906	1906	
	- оплата работы в выходные и праздничные дни	593	471	122
	- оплата сверхурочной работы	16	0	16
	- надбавка за вахтовый метод работы			
	- надбавка за подвижной (разъездной) характер работы			
	- другие	1728	78	1650
1.2.	Стимулирующие доплаты и надбавки к тарифным ставкам и окладам	13356	7502	5854
	- надбавки за высокое профмастерство	749	47	702
	- надбавки за классность (водители)	1147	1147	0
	- доплаты за совмещение профессий (должностей)	1993	1347	619
	- доплаты за расширение зоны обслуживания или увеличение объема работ	4705	4155	550
	- другие	4762	780	3983
	% доплат (без РК, СН)	7.5%	13.6%	4.5%

Таблица 2.12.3.7

Состав фонда заработной платы по категориям персонала по ОАО "Волжский подводник" за 2008-2009 г.г.

Показатели	Фонд заработн ой платы - всего	в том числе									
		По должн. окладам, тарифн. ставкам	Районны й коэффиц. и северн. надбавка	Премия за основной результат хоз.деятел.	Вознагражд ение по итомам работы за год - всего	в том числе	Доплаты и надбавки	Единовр. поощрит. выплаты	Оплата по среднему		Прочие выплаты
						из фонда Президента			отпуска	Команд ировки	
<u>2008 год</u>											
Всего	139465	52897	5320	36647	6995	0	12632	14961	9404	0	609
в % к общ. ФЗП	100%	37,9%	3,8%	26,3%	5,0%		9,1%	10,7%	6,7%		0,4%
ФЗП рабочих	54847	18501	1409	12898	2984	0	9061	4953	4505	0	536
В том числе: рабочие в % к ФЗП	39%	13,3%	1,0%	9,2%	2,1%		6,5%	3,6%	3,2%		0,4%
ФЗП специалистов	84618	34396	3911	23749	4011	0	3571	10008	4899	0	73
Специалисты в % к ФЗП	61%	24,7%	2,8%	17,0%	2,9%	0,0%	2,6%	7,2%	3,5%	0,0%	0,1%
<u>2009 год</u>											
Всего по ОАО	254616	86810	12612	57667	32260	5195	19199	23530	19111	1200	2227
в % к общ. ФЗП	100%	34,1%	5,0%	22,6%	12,7%		7,5%	9,2%	7,5%		0,9%
ФЗП рабочих	85093	25501	2893	17783	9761	980	11531	7939	6985	1000	1700
В том числе: рабочие в % к ФЗП	22%	10,0%	1,1%	7,0%	3,8%		4,5%	3,1%	2,7%		0,7%
ФЗП специалистов	169523	61309	9719	39884	22499	4215	7668	15591	12126	200	527
Специалисты в % к ФЗП	78%	24,1%	3,8%	15,7%	8,8%	0,0%	3,0%	6,1%	4,8%	0,0%	0,2%
<u>Отклонения, +/-</u>											
Всего по ОАО	115151	33913	7292	21020	25265	5195	6567	8569	9707	1200	1618
в % к общ. ФЗП	0%	-4%	1%	-4%	8%	0%	-2%	-1%	1%	0%	0%
В том числе: рабочие в % к ФЗП	-18%	-3%	0%	-2%	2%	0%	-2%	0%	0%	0%	0%
Специалисты в % к ФЗП	18%	-1%	1%	-1%	6%	0%	0%	-1%	1%	0%	0%

В процентном отношении к общему фонду заработной платы в отчетном году удельный вес составил:

- тарифные ставки – 34,1%;
- районный коэффициент и северная надбавка – 5%;
- ежемесячная премия за основные результаты работы – 22,6%;
- вознаграждение по итогам работы за год – 12,6%;
- доплаты и надбавки – 7,5%;
- единовременные поощрительные выплаты – 9,2%
- прочие выплаты – 0,9%.

Удельный вес к общему фонду заработной платы по сравнению с прошлым годом возрос на:

8% по вознаграждению по итогам работы за предшествующий год на 7,6%, в том числе за счет вознаграждения из фонда Президента в сумме 2%;

1% по выплатам на районное регулирование;

1% по оплате отпусков

По остальным показателям удельный вес остался без изменения или уменьшился, например по премии за основные результаты хозяйственной деятельности – 4% и по выплате доплат и надбавок.

Уменьшения процента доплат обусловлено проведенной реструктуризацией надбавок и доплат в части снижения с 1 сентября 2009 года на 4,6% за счет перераспределения должностных обязанностей и заполнения вакантных должностей.

5.Использование фонда заработной платы.

Общий фактический фонд заработной платы за 2009 год с учетом фактически выплаченного вознаграждения и выплат по смете социально-представительских расходов составил 254 863 тыс.руб., это 98 % от плана

Фонд заработной платы по бюджету составил 249 741 тыс. руб., что также на 2% меньше плана

Сложившаяся экономия по фонду заработной платы за 2009 год обусловлена неполным использованием численности.

Анализ исполнения бюджета по фонду заработной платы по видам деятельности приведен в таблице 2.12.3.8

Таблица 2.12.3.8

**Анализ исполнения бюджета по фонду заработной платы
по ОАО "Волжский подводник" за 2009 год**

№ п/п	Наименование показателей	План	Факт	+/-	%
1	2	3	4	5	6
I.	Численность, расходы на оплату труда НТО				
	<i>Среднесписочная численность ОАО, чел.</i>	476	468	-8	98%
	ФЗП ОАО, тыс. руб.	252419	249741	-2678	99%
	<i>в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.</i>	34354	33729	-625	98%
	<i>Среднемесячная заработная плата, руб./чел.</i>	44238	44470	232	101%
	<i>в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.</i>	38217	38464	247	101%
II.	Численность, расходы на оплату труда НТО по видам деятельности				
1.	Основные виды деятельности:				
	<i>Среднесписочная численность, чел.</i>	476	468	-8	98%
	ФЗП, тыс. руб.	252419	249741	-2678	99%
	<i>в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.</i>	34354	33729	-625	98%
	<i>Среднемесячная заработная плата, руб./чел.</i>	44238	44470	232	101%
	<i>в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.</i>	38217	38464	247	101%
1.1.	Обследование ППМН				
	<i>Среднесписочная численность, чел.</i>	348	269	-79	77%
	ФЗП, тыс. руб.	192196	149207	-42989	78%
	<i>в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.</i>	26167	19525	-6642	75%
	<i>Среднемесячная заработная плата, руб./чел.</i>	46024	46223	199	100%
	<i>в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.</i>	39758	40174	416	101%
1.2.	Капремонт ППМН				
	<i>Среднесписочная численность, чел.</i>		2	2	
	ФЗП, тыс. руб.		949	949	
	<i>в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.</i>		227	227	
	<i>Среднемесячная заработная плата, руб./чел.</i>		39542	39542	
	<i>в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.</i>		30083	30083	
1.3.	Устранение дефектов на ППМН				
	<i>Среднесписочная численность, чел.</i>	112	154	42	138%
	ФЗП, тыс. руб.	53501	79132	25631	148%
	<i>в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.</i>	7266	10583	3317	146%
	<i>Среднемесячная заработная плата, руб./чел.</i>	39689	42544	2855	107%
	<i>в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.</i>	34299	36854	2555	107%
1.4.	Прочие виды деятельности				
	<i>Среднесписочная численность, чел.</i>	15	43	28	284%
	ФЗП, тыс. руб.	6722	20453	13731	304%
	<i>в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.</i>	929	3394	2465	366%
	<i>Среднемесячная заработная плата, руб./чел.</i>	36934	39638	2703	107%

1	2	3	4	5	6
	в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.	31658	33060	1402	104%
2.	Прочие виды деятельности				
	Среднесписочная численность, чел.	0	0	0	0
	ФЗП, тыс. руб.	0	0	0	0
	в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.				
	Среднемесячная заработная плата, руб./чел.				
	в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.				
II.	Численность, расходы на оплату труда НТО по видам работ				
1.	Капитальное строительство				
2.	Капитальный ремонт				
3.	Внереализационные расходы				
IV	Справочно:				
1.	Служба безопасности, всего				
	Среднесписочная численность, чел.	17	17	0	100%
	ФЗП, тыс. руб.	4279	4279	0	100%
	в т.ч. резерв на выплату 13-ой з/п, тыс. руб.	586	586	0	100%
	Среднемесячная заработная плата, руб./чел.	20974	20974	0	100%
	в т.ч. без учета резерва на 13-ую з/п, руб./чел.	18102	18102	0	100%
1.1.	в том числе служба безопасности, относимая на транспортировку				
2.	Социальная сфера				

Использование фонда заработной платы и выплат социального характера по видам деятельности по Обществу сформированное с учетом Указаний по заполнению форм федерального статистического наблюдения № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2008-2009 годы представлено в таблице 2.12.3.9

Таблица 2.12.3.9

Использование фонда заработной платы и выплат социального характера по видам деятельности по ОАО «Волжский подводник» за 2008-2009 годы

Виды деятельности и категория персонала	2008 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	Отклонение, тыс.руб.
Всего по ОАО	139 465	254 863	115 398
В том числе: рабочие	54 847	85 093	30 246
специалисты	84 617	169 770	85 153
1. Основная деятельность, всего	139 465	254 863	115 398
в том числе: рабочие	54 847	85 093	30 246
специалисты	84 617	169 770	85 153
Справочно:			
Всего фонд заработной платы	139 465	254 863	115 398
в том числе: по себестоимости с учетом 1 раздела сметы	132 470	222 356	89 886

<i>другие выплаты (соцвыплаты в составе ФЗП)</i>	<i>0</i>	<i>247</i>	<i>247</i>
<i>Годовое вознаграждение (предыдущего года)</i>	<i>6 995</i>	<i>32 260</i>	<i>25 265</i>

6. Количество сверхурочных часов работы.

В ОАО «Волжский подводник» в 2009 году работники привлекались к выполнению работ в выходные дни только в случаях, когда от срочности проведения ремонтных работ на нефтепроводе зависело обеспечение бесперебойности процесса транспортировки нефти АО МН. Привлечение к работе в выходные дни производилось в соответствии с приказами по Обществу с письменного согласия работника. Общее количество сверхурочных часов на одного работника составило 8 часов, это на 22 часа меньше результата 2008 года. Уменьшение обусловлено тем, что в 2009 году производственная программа была сформирована более равномерно, комплексные бригады и полевые партии выезжали на объекты согласно графику выполнения работ.

В основном, к работе в выходные дни привлекались водители для срочной доставки оборудования и материалов на ремонтируемые объекты; электрогазосварщики, линейные трубопроводчики, машинисты экскаватора и водолазы – для проведения ремонтных работ на нефтепроводе.

Количество сверхурочных часов в расчете на одного рабочего в 2009 году составило 13 часов, что не превышает установленный трудовым законодательством РФ предел. За работу в выходные дни в Обществе производилась оплата в двойном размере или предоставлялся другой день отдыха (с согласия работника). Руководители, специалисты и другие служащие в 2009 г. к сверхурочным работам привлекались редко, кроме случаев, когда присутствие руководителя работ на объекте являлось обязательным (производители работ, начальники участков), в основном все сверхурочное время отработано рабочими.

Сведения о часах, отработанных в сверхурочное время приведены в таблице 2.12.3.10

Таблица 2.12.3.11

**Сведения о часах, отработанных в сверхурочное время
за 2008-2009 годы по ОАО "Волжский подводник"**

Виды деятельности	Период	Среднеспи- сочная численность работников, чел.	Отработано рабочими, тыс.чел/часов						Отношение сверхурочных часов к отработанному времени, %	Сверхурочные часы в расчете на 1 работника, час. (гр.V/гр.III)
			Всего	в т.ч. сверхурочно						
				всего	из них					
					работа в сверхурочное время	работа в выходные дни по приказам	работа в праздничные дни по приказам	работа в непрерывном производстве		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего по Обществу:	2008 г.	354	633,10	10,65	7,97	2,68			1,7%	30,08
	2009 г.	468	826,16	3,58	0,00	2,09	1,49	0,00	0,4%	8
1. Основная деятельность	2008 г	354	633,10	10,65	7,97	2,68			1,7%	30,08
	2009 г	468	826,16	3,58	0,00	2,09	1,49	0,00	0,4%	8
итр	2009 г.	250	441,8	0,80	0,00	0,12	0,68	0,00	0,2%	3
рабочие	2009 г.	218	384,3	2,78	0,00	1,97	0,81	0,00	0,7%	13
в том числе водители	2008 г.	77	143,7	2,03	0,00	1,63	0,40	0,00	1,4%	26

7.Среднемесячная заработная плата.

Среднемесячная заработная плата работников Общества приведена в таблице 2.12.3.12

Фактическая среднемесячная зарплата 1 работника в целом по ОАО «Волжский подводник» за 2009 г. составила 44 470 руб., что на 35 % выше уровня 2008 года (32 888 руб.). Увеличение среднемесячной зарплаты обусловлено следующими факторами:

- рост среднего разряда в целом по Обществу за счет ввода дополнительной численности специалистов,

- увеличение размера тарифных ставок и должностных окладов с 01 января 2009 года на 9,5% согласно письму ОАО «АК «Транснефть» от 12.01.2009 № 22-03-27/108 и с 01 августа 2009 года на 9,5% согласно письму ОАО «АК «Транснефть» от 03.08.2009 № 22-03-27/12876,

- увеличение суммы вознаграждения по итогам работы за предшествующий год в 4,6 раза (с 6 995 тыс.руб. до 32 260 тыс.руб.). Расчет суммы годового вознаграждения производился по новому Положению, утвержденному Президентом Компании.

- начисление доплат, связанных с выполнением работ в районах крайнего севера и приравненным к ним областям.

Отклонение фактической заработной платы от плановой по видам деятельности в 2009 году приведено в таблице 2.12.3.12

Таблица № 2.12.3.11

Сравнительный анализ среднемесячной заработной платы по видам деятельности с планируемыми показателями за 2009 год

	Виды деятельности	2009 год		Отклонения, в % факт к плану
		План, в руб.	Факт, в руб.	
1	2	3		
	Всего	44238	44470	0,52%
	в том числе:			
1	Основная деятельность, всего	44238	44470	0,52%
	в том числе:			
	Обследование ППМН	46 024	46 223	0,43%
	Капремонт ППМН		39 542	
	Устранение дефектов на ППМН	39 807	42 544	6,88%
	Прочие виды деятельности	37 344	39 638	6,14%
	Служба безопасности	20 876	20 771	-0,51%
2	Капитальный ремонт			
3	Капитальное строительство			
4	Прочие			

Динамика среднемесячной заработной платы по видам деятельности и категориям персонала за 2008 – 2009 годы

		2008 год, руб.			2009 год, руб.			отклонения к 2008 году, в%		
		Всего	в том числе:		Всего	в том числе:		Всего	в том числе:	
			специалисты	рабочие		специалисты	рабочие		специалисты	рабочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Всего	31035	40599	22846	41854	52349	29802	35%	29%	30%
	в том числе:									
1	Основная деятельность, всего	31035	40599	22846	41854	52349	29802	35%	29%	30%
	в том числе:									
	Трубопровод									
	Служба безопасности									
2	Капитальный ремонт									
3	Капитальное строительство									
4	Прочие									

В целом по Обществу фактическая среднемесячная заработная плата работников без резерва на годовое вознаграждение составила 38 464 руб. при плане 38 217 руб. Отклонение от плана составило 0,5%.

2.12.4. Обучение персонала

Целью обучения, подготовки, повышения квалификации и целевого обучения персонала является достижение более высокого уровня производительности и качества труда персонала; приобретение обучающимися знаний и навыков, способствующих повышению уровня общей и специальной подготовки работников Общества; а также адаптация к новым экономическим и социальным условиям, в связи с повышением требований к уровню квалификации и необходимостью освоения современных методов решения профессиональных задач, стоящих перед Обществом.

Работа по организации обучения кадров в 2009 году проводилась в соответствии с законодательством Российской Федерации, Регламентами, приказами и руководящими документами ОАО «АК «Транснефть» и Общества.

Ответственность за планирование, организацию обучения и своевременную подготовку персонала, составление отчетности по обучению возложена на отдел кадров Общества.

Обучение работников Общества в 2009 году проводилось в соответствии с «Планом обучения и повышения квалификации работников ОАО «Волжский подводник» на 2009год».

Планирование обучения проводилось отделом кадров на основании:

- сбора и анализа заявок на обучение персонала от руководителей подразделений, индивидуальных заявок и предложений работников с обоснованием потребности в подготовке, переподготовке или повышении квалификации (заявки собираются и анализируются отделом кадров);
- аттестации руководителей и специалистов Общества;
- организации работы с кадровым резервом, согласно утвержденных программ работы с кадровым резервом номенклатуры компании и кадровым резервом руководителей номенклатуры предприятия;
- изменений в работе, предъявляющих более высокие требования к квалификации персонала.

Заявки на обучение подлежали анализу в части целесообразности обучения отделом совместно с руководителями структурных подразделений, главным инженером и Генеральным директором Общества, а именно периодичности повышения квалификации; тематики программ подготовки, переподготовки, курсов целевого обучения и курсов повышения квалификации персонала, а также обоснованности заявки на обучение.

Подготовка кадров Общества предусматривает проведение мероприятий, направленных на развитие и совершенствование технических знаний работников Общества, достижение более высокого уровня производительности и качества труда персонала.

Обучение работников Общества в 2009 году проводилось в профильных ВУЗах, учебных комбинатах, центрах и других учебных заведениях. Г.Н.Новгорода, г.Москвы, г.Санкт-Петербурга, г.Омска.

Студентов, обучающихся по договорам с предприятием нет.

Приложение № 1 «Справка о количестве студентов, обучающихся по договорам с предприятием по состоянию на 31.12.2009г.».

Приложение № 2 «Информация о сотрудничестве с ВУЗами по состоянию на 31.12.2009г.».

В 2009 году обучено и повысили свою квалификацию 361 чел., из них:

- руководители, специалисты - 258 чел.;
- рабочие – 103 чел.

Обучение и повышение квалификации руководителей и специалистов.

Обучение и повышение квалификации руководящих работников и специалистов проводилось в соответствии с утвержденным Планом обучения и повышения квалификации ОАО «Волжский подводник». В соответствии с Планом прошли обучение на курсах повышения квалификации и приняли участие в семинарах в образовательных учреждениях г.Москвы, г.Санкт-Петербурга и г. Н Новгорода - 54 чел.

Затраты на обучение, повышение квалификации и участие в семинарах руководящих работников и специалистов (включая затраты на командировочные расходы и проезд к месту обучения) составили 839,0 тыс.руб. (восемьсот тридцать девять тысяч) рублей.

В том числе:

- обучились и повысили квалификацию - 19чел., затраты составили – 267,0 тыс.руб. (двести шестьдесят семь тысяч) рублей.
- участие в семинарах приняли 35 чел. Затраты, связанные с участием в семинарах, составили 572,0 тыс.руб. (пятьсот семьдесят две тысячи) рублей.

Приложение № 3 «Информация по обучению руководителей и специалистов ОАО «Волжский подводник» на 31.12.2009г.».

Обучение, подготовка и повышение квалификации рабочих.

Основной целью обучения рабочих в ОАО «Волжский подводник» является повышение профессионального уровня работников Общества, так за период 2009 года

обучились и повысили свою квалификацию в образовательных учреждениях г.Москвы и г. Н Новгорода 20 чел.

Затраты на обучение рабочих (включая затраты на командировочные расходы и проезд к месту обучения) составили 228,0 тыс.руб. (двести двадцать восемь тысяч) рублей.

Приложение №4 «Информация по обучению рабочих в сторонних учебных центрах на 31.12.2009г.».

Обучение на курсах целевого назначения.

На курсах целевого назначения обучено 204 руководителей и специалистов, на сумму 971,0 тыс.руб. (девятьсот семьдесят одна тысяча) рублей.

На курсах целевого назначения обучено 83 рабочих на сумму 576,0 тыс.руб. (пятьсот семьдесят шесть тысяч) рублей.

Общая сумма затрат на подготовку, переподготовку, повышение квалификации, КЦН рабочих, повышение квалификации и КЦН руководителей и специалистов в 2009 году составила - **2614,0** тыс.руб. (два миллиона шестьсот четырнадцать тысяч) рублей.

Плановая сумма затрат по статье «Подготовка кадров» на 2009 год - **2589,0** тыс.руб. (два миллиона пятьсот восемьдесят девять тысяч) рублей.

Выполнение статьи «Подготовка кадров» 2009 года – **101%**.

Приложение №5 «Информация по обучению руководителей и специалистов на курсах целевого назначения на 31.12.2009г.».

Приложение №6 «Информация по обучению рабочих на курсах целевого назначения на 31.12.2009г.».

Работа с кадровым резервом

В Обществе имеются следующие виды резерва кадров:

- резерв номенклатуры ОАО «АК «Транснефть»;
- резерв Аппарата управления ОАО «Волжский подводник».

В 2009 году работа со специалистами, включенными в состав резерва Общества, проводилась по плану, в котором предусматривались конкретные мероприятия по приобретению необходимых теоретических, экономических и управленческих знаний, глубокому освоению характера работ, по выработке у специалиста умения и навыков руководства на уровне современных требований. В систему этой работы входят: обучение в системе повышения квалификации руководящих работников с отрывом и без отрыва от производства (1 кандидат повысил квалификацию по программе 384ч); стажировка в

должности, на которую специалист зачислен в резерв; временное замещение отсутствующих руководителей на период их командировок, отпусков, выезды в другие организации с целью изучения положительного опыта; участие в проверках производственной деятельности Общества и их структурных подразделений; участие в подготовке и проведении совещаний.

В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» была утверждена кандидатура Самойленко С.А. - начальника Производственно-технического отдела для включения в резерв номенклатуры ОАО «АК «Транснефть». В ноябре 2009 года по согласованию с ОАО «АК «Транснефть», Самойленко С.А. был утвержден на должность главного инженера ОАО «Волжский подводник».

Приложение №7 «Отчет по обучению резерва кадров по номенклатуре ОАО «АК «Транснефть» на 31.12.2009г.».

Работа с молодыми специалистами

Численность молодых специалистов на 31.12.2009 г. – 20 чел., из них:

- геодезисты - 13 чел.;
- гидрологи – 6 чел.;
- инженер Технического отдела – 1 чел.

Молодые специалисты, принятые на работу в 2009 году являются выпускниками профильных для ОАО «Волжский подводник» ВУЗов:

- ГОУ ВПО «Нижегородский государственный архитектурно-строительный университет» (специальность: «Земельный кадастр», «Городской кадастр», «Промышленно-гражданское строительство»);

- ГОУ ВПО «Российский гос.гидрометеорологический университет» (специальность: «Гидрология»).

Статус молодого специалиста присваивается в соответствии с «Положением о молодых специалистах с высшим и средним профессиональным образованием «ОАО «АК «Транснефть», приказом Общества сроком на 3 года, но не более чем до достижения работником возраста 30 лет.

Молодым специалистам предоставляются льготы и гарантии, предусмотренные Коллективным договором Общества (право на дополнительное профессиональное

образование, дополнительный соц.пакет и т.д.). Организационные мероприятия, осуществляемые в рамках работы с молодыми специалистами включают в себя:

- издание приказов о закреплении за молодыми специалистами наставников из числа высококвалифицированных специалистов;

- разработку и утверждение руководителем структурного подразделения совместно с отделом кадров индивидуальных планов работы с молодыми специалистами (планов адаптации и профессионального роста, планов стажировки и т.д.). Стажировка молодых специалистов является частью адаптационного периода работ молодого специалиста в Обществе и предназначена для их подготовки к дальнейшему ведению работ в полном объеме в соответствующей должности.

Приложение №8 «Сведения о молодых специалистах, принятых в ОАО «Волжский подводник» за 2009год».

Основные задачи Общества в области обучения персонала на 2010 год.

Основная задача Отдела кадров в области обучения в 2010 году - организация своевременного обучения работников ОАО «Волжский подводник» в соответствии с требованиями Отраслевых Регламентов и Руководящих Документов ОАО «АК «Транснефть», «Планом обучения и повышения квалификации работников ОАО «Волжский подводник».

Цель обучения - достижение более высокого уровня производительности и качества труда персонала, приобретение обучающимися знаний и навыков, способствующих повышению уровня общей и специальной подготовки работников Общества, необходимость освоения современных методов решения профессиональных задач, стоящих перед Обществом.

Одним из основных направлений повышения эффективности кадровой работы в ОАО «Волжский подводник» является повышение уровня квалификации специалистов, обмен опытом между кадровыми службами не только дочерних Обществ Компании, но и предприятий, не входящих в систему ОАО «АК «Транснефть».

Справка о количестве студентов, обучающихся по договорам с предприятием по состоянию на 31.12.2009г.

Наименование Вуза	1 курс		2 курс		3 курс		4 курс		5 курс		6 курс		ИТОГО		ВСЕГО
	днев. отд.	заоч. отд.	днев. отд.	заоч. отд.	днев. отд.	заоч. отд.	днев. отд.	заоч. отд.	днев. отд.	заоч. отд.	днев. отд.	заоч. отд.	днев. отд.	заоч. отд.	
РГУ НиГ им.Губкина	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тюменский ГНГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уфимский ГНТУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Самарский ГТУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ухтинский ТГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Томский ПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дальневосточный ГТУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Московский гос. открытый университет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Другие ВУЗы (указать наименование)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация о сотрудничестве с ВУЗами на 31.12.2009г.

Наименование ВУЗа	Информация о сотрудниках с ВУЗами на 01.01.2007г.														Разработка нормативной (методической) документации и учебных программ (затраты, не входящие в план НИОКР Компании)	Оснащение материально-технической базы	Другие (необходимо пояснить)	ИТОГО: (тыс.руб.)	
	Обучение с целью:																		
	Переподготовка (право на ведение нового вида профессиональн. деятельности)		Переподготовка (получение доп. квалификации)		Повышение квалификации		Получение консультационных услуг		Региональное подготовительное отделение		Обучение работников и их детей		Подготовка кадров высшей квалификации (аспирантура, докторантура, соискательство)						
чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.	чел.	тыс.руб.				
РГУ нефти и газа им.Губкина	-	-	-	-	1	29,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,1
Тюменский ГНГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уфимский ГНГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Самарский ГНГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Ухтинский ГНГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Томский ПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дальневосточный ГТУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Омский ГТУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АНХ при Правительстве РФ	-	-	-	-	-	-	3	47,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,5
ИТОГО:	-	-	-	-	1	29,1	3	47,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,6

Приложение № 3

Информация по обучению руководителей и специалистов ОАО «Волжский подводник» на 31.12.2009г.

№ п/п	Учебное заведение		Программы обучения	Кол-во чел	Затраты, тыс.руб.
1.	№ п/п		Переподготовка (право на ведение нового вида профессиональной деятельности)		
			Название программы обучения		
	1.1.				
			ВСЕГО:		
2.	№ п/п		Переподготовка (получение дополнительной квалификации)		
			Название программы обучения		
	2.1.				
			ВСЕГО:		
3.	№ п/п		Повышение квалификации		
			Название программы обучения		
	3.1.	НОУ «УИЦ РГУ нефти и газа им.Губкина»	«Применение современных технологий диагностики и ремонта линейной части МН для обеспечения безопасного и работоспособного состояния МН»	1	29,1
	3.2.	ГОУ ВПО «Нижегородский государственный университет им.Лобачевского»		1	15,9
	3.3.	АНО «УЦ «Информзащита»		1	87
	3.4.	Государственный гидрологический университет		2	70
	3.5.	ГОУ «Государственная академия повышения квалификации и переподготовки кадров для строительства и жилищно-коммунального комплекса России»		14	65
			ВСЕГО:	19	267

4.	№ п/п		Семинары, консультационные услуги		
			Название семинара, консультационных услуг		
	4.1.	Академия народного хозяйства		3	48
	4.2.	Академия IT		10	121
	4.3.	НОУ «Образовательный холдинг менеджмента, маркетинга, инжиниринга»		1	11
	4.4.	АНО «УЦ «Информзащита»		2	69
	4.5.	Нижегородский государственный учебный консультационный центр «Станкоинформ»		1	10
	4.6.	НОУ «Росстройобразование»		10	100
	4.7.	Национальный институт нефти и газа		3	123
	4.8.	НОУ «Научно-учебный центр «Контроль и диагностика»		5	90
			ВСЕГО:	35	572

Приложение № 4

Информация по обучению рабочих в сторонних учебных центрах на 31.12.2009г.

	Наименование учебного заведения	Кол-во, чел.						Всего, чел.	Затраты, тыс.руб.
		Первичная подготовка		Повышение квалификации		Подготовка 2-ой профессии			
		Кол-во, чел.	Затраты, тыс.руб.	Кол-во, чел.	Затраты, тыс.руб.	Кол-во, чел.	Затраты, тыс.руб.		
1.	Корпоративные образовательные учреждения								
2.	Другие учебные центры (обучение свыше 20 человек)								
3.	Другие учебные центры (разовое обучение, менее 20 человек)	1	60	5	116	14	52	20	228
ИТОГО:		1	60	5	116	14	52	20	228

Информация по обучению руководителей и специалистов на курсах целевого назначения на 31.12.2010г.

№ п/п	Учебное заведение		Наименование темы курсов целевого назначения	Кол-во, чел.	Затраты на КЦН, тыс.руб.
1.		Корпоративные образовательные учреждения			
	1.1.	НОУ «Новокуйбышевский нефтетехнический учебный комбинат»	«Композитно-муфтовая технология ремонта магистральных трубопроводов»	1	21,7
2.		Другие учебные центры			
	2.1.	АНО ДПО «УМЦ «Охрана труда и промышленная безопасность» г.Брянск	«Промышленная безопасность на МН»	5	74,0
	2.2.	НИПК «Промбезопасность» г.Н.Новгород	«Промышленная безопасность на МН»	23	138,0
	2.3.	НОУ «Башкирский межотраслевой институт ПК в области охраны труда, промышленной безопасности, безопасности дорожного движения, пожарной безопасности» г.Уфа	«Промышленная безопасность на МН»	3	13,8
	2.4.	АНО ДПО «УМЦ «Охрана труда и промышленная безопасность» г.Брянск	«Охрана труда»	5	10,5
	2.5.	НОУ «УМЦ Нижегородского облсовпрофа» г.Н.Новгород	«Охрана труда»	22	35,2
	2.6.	НОУ «Башкирский межотраслевой институт ПК в области охраны труда, промышленной безопасности, безопасности дорожного движения, пожарной безопасности» г.Уфа	«Охрана труда»	3	5,4
	2.7.	Филиал Фонда пожарной безопасности по Нижегородской области г.Н.Новгород	«Пожарно-технический минимум»	21	20
	2.8.	ГОУ «УМЦ по ГОЧС Республики Башкортостан» г.Уфа	«Пожарно-технический минимум»	8	10,0
	2.9.	НОУ ДО «НУЦ «Контроль и диагностика»	«Независимый технический надзор, экспертиза и контроль качества строительства и капитального ремонта объектов магистральных трубопроводов»	8	101,1
	2.10.	ФГОУ ВПО «Волжская государственная академия водного транспорта»	«Капитаны-механики, помощники капитанов -помощники механиков судов внутреннего плавания»	9	63,0
	2.11.	ФГОУ ВПО «Волжская государственная академия водного транспорта»	«Руководители и специалисты, связанные с обеспечением безопасности судоходства»	1	4,5
	2.12.	Учреждение «АЦ «Центр-ДиС-Сварка» Приволжского региона»	«Специалист сварочного производства»	3	54,6
	2.13.	ФГУ «Нижегородский УПК автомобильного транспорта»	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением безопасности дорожного движения»	1	5,5
	2.14.	Региональный центр ПК Сибирской гос. автомобильно-дорожной академии (СибАДИ)	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением безопасности дорожного движения»	4	15,2

2.15.	ФГУ «Брянский учебно-курсовой комбинат автомобильного транспорта»	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением БДД»	1	4,9
2.16.	ООО «УПК «Автомобилист»	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением БДД»	3	18,3
2.17.	ННОУ ИПК «Нефтеюганский корпоративный институт»	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением БДД»	1	7,8
2.18.	ФГУ «Нижегородский УПК автомобильного транспорта»	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением БДД»	1	4,8
2.19.	ГНООУ «УЦ «Инфраком»	«Ответственный за безопасное производство работ кранами»	5	21,2
2.20.	ГНООУ «УЦ «Инфраком»	«Ответственный за безопасное производство работ кранами-манипуляторами»	5	25,0
2.21.	ГНООУ «УЦ «Инфраком»	«Ответственный за исправное состояние кранов-манипуляторов»	1	5,0
2.22.	ГНООУ «УЦ «Инфраком»	«Ответственный за безопасную эксплуатацию кранов-манипуляторов»	2	11,5
2.23.	АНОО «НИПК «Промбезопасность»	«РиС, осуществляющие деятельность на магистральных трубопроводах по выполнению анализа воздушной среды»	7	24,5
2.24.	ООО «Учебно-аттестационный центр Нижегородского центра технической диагностики»	«Аттестация специалистов по неразрушающему контролю»	9	78,0
2.25.	НОУ НПО «Омская Морская Школа РОСТО (ДОСААФ)»	«Судоводитель маломерных судов»	4	19,0
2.26.	ООО «Образовательные системы и технологии на море и реке «СТОПМ»	«Судоводитель маломерных судов»	5	21,0
2.27.	НОУ «Региональный учебный центр» ОРЦ	«Промышленная безопасность на МН»	15	77,1
2.28.	НОУ «УМЦ Нижегородского облсвпрофа» г.Н.Новгород	«Члены аттестационной комиссии по аттестации рабочих мест по условиям труда»	4	5,8
2.29.	С-Петербургская Медицинская академия	«Безопасность и охрана труда на водолазных и кессонных работах»	4	52,4
2.30.	Омское региональное отделение Межрегиональной общественной организации специалистов по охране труда (АСОТ)	«Охрана труда»	7	7,7
2.31.	НОУ НДПО «Автотех» г.Томск	«Подготовка руководителей и специалистов, связанных с обеспечением БДД»	1	2,5
2.32.	ООО «Центр пожарной безопасности» г.Брянск	«Пожарно-технический минимум»	4	1,2
2.33.	ООО «Предприятие противопожарных работ+» г.Нефтеюганск	«Пожарно-технический минимум»	8	10,8
ВСЕГО:			204	971,0

Информация по обучению рабочих на курсах целевого назначения на 31.12.2009г.

№ п/п	Учебное заведение		Наименование темы курсов целевого назначения	Кол-во, чел.	Затраты на КЦН, тыс.руб.
1.		Корпоративные образовательные учреждения			
	1.1.	НОУ «Новокуйбышевский нефтетехнический учебный комбинат»	«Безопасное производство работ на линейной части МН рабочими ЛЭС и ЦРС»	39	179,4
	1.2.	НОУ «Новокуйбышевский нефтетехнический учебный комбинат»	«Композитно-муфтовая технология ремонта магистральных трубопроводов»	1	21,7
	1.3.	Региональный учебный центр ОАО «СМН»	«Композитно-муфтовая технология ремонта магистральных трубопроводов»	2	18,1
2.		Другие учебные центры			
	2.1.	Головной аттестационный центр Верхне-Волжского региона	Подготовка и аттестации сварщиков, допускаемых к работам на объектах ОАО «АК «Транснефть»,	6	195,4
	2.2.	ФГУ «Подводречстрой»	«Медицинское обеспечение водолазных спусков»	3	93,6
	2.3.	ГНООУ «УЦ «Инфраком»	«Стропальщики» (повторно)	11	10,4
	2.4.	ГНООУ «УЦ «Инфраком»	«Слесарь по ремонту и обслуживанию а/кранов»	3	4
	2.5.	ООО «Учебно-аттестационный центр Нижегородского центра технической диагностики»	«Аттестация специалистов по неразрушающему контролю»	2	35,5
	2.6.	Филиал Фонда пожарной безопасности по Нижегородской области г.Н.Новгород	«Пожарно-технический минимум»	10	9,8
	2.7.	ООО «Предприятие противопожарных работ+» г.Нефтеюганск	«Пожарно-технический минимум»	6	8,1
			ВСЕГО:	83	576,0

Отчет по обучению резерва кадров по номенклатуре ОАО "АК "Транснефть" на 31.12.2009

№ п/п	Должность в номенклатуре резерва	Ф.И.О.	Должность по штатному расписанию	Наименование учебного заведения	Программы обучения	Затраты тыс. руб.
1.					Переподготовка (право на ведение нового вида профессиональной деятельности)	
					Название программы обучения	
					ВСЕГО	-
2.					Переподготовка (получение дополнительной квалификации)	
					Название программы обучения	
					ВСЕГО	-
3.					Повышение квалификации	
					Название программы обучения	
					ВСЕГО	-
4.					Семинары, консультационные услуги	
					Название семинара, консультационных услуг	
					ВСЕГО	-

* В 2009 году ОАО «АК «Транснефть» была утверждена кандидатура Самойленко С.А.- начальника Производственно-технического отдела для включения в резерв номенклатуры ОАО «АК «Транснефть» на должность главного инженера. 16 ноября 2009 года по согласованию с ОАО «АК «Транснефть», Самойленко С.А. был утвержден на должность главного инженера ОАО «Волжский подводник».

Сведения о молодых специалистах, принятых в ОАО «Волжский подводник» за 2009 год

№ п/п	Ф.И.О.	Форма обучения (бюджет/договор/контракт)	Наименование учебного заведения	Год окончания	Специальность	Место работы, должность	Дата приема
1.	Горбачев Д.А.	Бюджет	ГОУ ВПО «Нижегородский гос.архитектурно-строительный университет»	2007	«Промышленное и гражданское строительство»	Отдел инженерных изысканий (г.Н.Новгород), геодезист	19.02.2009г.
2.	Дмитриева А.В.	Бюджет	ГОУ ВПО «Российский гос.гидрометеорологический университет»	2009	«Гидрология»	Отдел инженерных изысканий (г.Н.Новгород), гидролог	04.09.2009г.
3.	Мартюшев П.Н.	Бюджет	ФГОУ СПО «Орлово-Вятский с/х колледж»	2007	«Землеустройство»	Отдел инженерных изысканий (г.Н.Новгород), геодезист	03.04.2009г.
4.	Дмитриев А.Н.	Бюджет	ГОУ ВПО «Нижегородский гос.архитектурно-строительный университет»	2009	«Земельный кадастр»	Отдел инженерных изысканий (г.Н.Новгород), геодезист	11.07.2009г.
5.	Лазарев А.В.	Бюджет	ГОУ ВПО «Нижегородский гос.архитектурно-строительный университет»	2009	«Земельный кадастр»	Отдел инженерных изысканий (г.Н.Новгород), геодезист	11.07.2009г.
6.	Мазитов Р.Ф.	Бюджет	ФГОУ СПО «Уфимский автотранспортный колледж»	2006	«Строительство и эксплуатация дорог и аэродромов»	Уфимский филиал, геодезист	25.05.2009г.
7.	Ильиных Е.М.	Бюджет	ГОУ ВПО «Пермский гос.университет»	2008	«Гидрология»	Тюменский филиал	01.12.2009г.
8.	Василюк А.В.	Бюджет	ФГОУ ВПО «Алтайский гос.аграрный университет»	2009	«Землеустройство»	Тюменский филиал	03.08.2009г.

Общее количество молодых специалистов в обществе по состоянию на 31.12.2009 года – 20чел.:

2.13. Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества

2.13.1. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности

ОАО «Волжский подводник» в качестве ответчика и истца по искам о взыскании задолженности в неоконченных судебных разбирательствах не выступает.

2.13.2. Состояние промышленной, пожарной безопасности и охраны труда

1. Охрана труда

Таблица № 1. Программа мероприятий по качественному повышению организации работ в области охраны труда

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измер. для объема внедр.	Предыдущий период (2008 год)		Отчетный период (2009 год)	
			Объем внедр.	Ст-сть тыс.руб.	Объем внедр.	Ст-сть тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВСЕГО по ОАО			4896,3		8165,0
1	Правовые основы обеспечения безопасности в производственной деятельности					
1.1	Разработка, издание инструкций по охране труда	шт.	21		37	
1.2	Разработка, внедрение программ проверки знаний и регламентов по охране труда	шт.	4		2	
2	Социально-экономические мероприятия			3442,5		5816,8
2.1	Проведение предварительных, периодических медицинских осмотров	чел.	186	140,4	198	172,8
2.2	Приобретение медицинских аптек, средств оказания первой до врачебной помощи, лекарственных препаратов			131,8		115,4
2.3	Проведение профилактической вакцинации работников	чел.	250	98,0	160	83,7
2.4	Обеспечение молоком работников с вредными условиями работы	литр	237	11,8	262	15,7
2.5	Приобретение спецодежды, спецобуви, защитных и предохранительных средств для работающих			2798,0		4565,1
2.6	Приобретение смывающих и обезвреживающих средств, средств для стирки (химчистки)	тонн	0,47	187,5	1	455,9
2.7	Проведение аттестации рабочих мест по условиям труда на объектах предприятия	р.м.			123	282
2.8	Проведение санитарно-технической паспортизации объектов	объект	2	75,0	4	126,3
3	Организационные мероприятия по обеспечению безопасности труда					
3.1	Проведение главным инженером ежеквартальных совещаний по вопросам ОТ с филиалами ОАО	шт.	4		4	
3.2	Проведение комплексных проверок состояния ОТ комиссиями ПК и целевых проверок службами ОАО и филиалов	шт.	30		40	
4	Технические мероприятия по обеспечению безопасности труда			260,5		312,4
4.1	Приобретение, внедрение переносных приборов контроля и сигнализации уровней ПДК углеводородов, СО, кислорода	шт.	9	133,1		
4.2	Укомплектование ЦРС и ЛЭС вагон-домиками	шт.				

4.3	Устройство новых, реконструкция и ремонт отопительных систем с целью обеспечения нормального теплового режима и микроклимата.	сист.	3	0,6	2	28,5
4.4	Устройство новых, реконструкция и ремонт вентиляционных систем в производственных и бытовых помещениях, тепловых и воздушных завес.	сист.			1	27,1
4.5	Оснащение рабочих мест системами кондиционирования воздуха.	сист.			2	73
4.6	Приведение естественного и искусственного освещения на рабочих местах, в цехах, бытовых помещениях, местах массового перехода людей на территории, к нормам	сист.	1	20		30,7
4.7	Монтаж и ремонт ГПМ, приобретение средств малой механизации и грузозахватных устройств.	шт.	4	79,5	5	82
4.8	Устройство, расширение, ремонт, реконструкция санитарно-бытовых помещений.	помещ	2	10,8		
4.9	Оборудование санитарно-бытовых помещений на объектах шкафчиками для одежды, установками газирования воды, кипяtilьниками и т.д. в соответствии с нормами.	объект			1	54,6
4.10	Устройство новых, реконструкция (ремонт) установок очистки питьевой воды на объектах ДАО.	сист.				
4.11	Устройство площадок обслуживания, переходов на территории предприятия в целях обеспечения безопасности работников.	объект	1	10		
4.12	Нанесение на производственное оборудование, коммуникации и другие объекты сигнальных цветов и знаков безопасности.	объект	4	6,5	4	16,5
5	Обучение работающих и пропаганда передового опыта			1193,3		2035,7
5.1	Повышение квалификации (подготовка), обучение на курсах целевого назначения с изучением вопросов промышленной безопасности, охраны труда, безопасной организации и проведения работ.	чел.	201	1146,5	308	1955,5
5.2	Укомплектование объектов плакатами по ОТ, предупреждающими и информационными знаками	объект	2	16	2	30
5.3	Оборудование кабинетов по ОТ на объектах ДАО техническими средствами обучения и аттестации персонала	объект	1	14	1	16
5.4	Укомплектование рабочих мест уголками по ОТ, литературой (НТД), справочниками, пособиями и инструкциями по ОТ	объект	5	16,8	11	34,2

Таблица № 2. Расходы ОАО по охране труда на 1 работающего

№ п/п	Наименование позиции	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год
1	Израсходовано средств на мероприятия по охране труда на 1 работающего	31,8	12,3	8,5	13,8	17,4

Таблица № 3. Количество проведенных проверок и количество выданных замечаний

№ п/п	Наименование позиции	2008 год		2009 год	
		Провер ок	Замечан ий	Провер ок	Замеча ний
	Количество проведенных проверок с участием службы охраны труда и количество выданных замечаний, ВСЕГО	30	192	40	311
	<i>в том числе:</i>				
1	комплексных проверок в составе ПДК ПК филиала				
2	комплексных проверок в составе ПДК ПК ОАО	10	140	12	204
3	целевых проверок состояния условий и охраны труда	20	52	28	107
4	целевых проверок подрядных организаций, выполняющих работы на объектах ОАО	-	-	-	-

Таблица № 4. Информация о привлечении к ответственности по результатам проверок

№ п/п	Наименование позиции	2008 год	2009 год
	Привлечено к ответственности по результатам проверок работников, всего	7	17
	<i>в том числе:</i>		
1	руководители, специалисты, служащие	3	14
2	рабочие	4	3

Таблица № 5. Производственный травматизм

№ п/п	Наименование позиции	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год
1	2	3	4	5	6	7
	Всего пострадавших	-	-	1	1	-
	В том числе:	-	-	-	-	-
1	легкой степени тяжести	-	-	-	1	-
2	тяжелой степени тяжести	-	-	-	-	-
3	• групповых	-	-	-	-	-
4	• со смертельным исходом	-	-	1	-	-
5	Численность пострадавших в расчете на 1 000 работающих	-	-	0,001	0,001	-
6	Число человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших	-	-	-	25	-
7	Численность пострадавших, переведенных с основной работы на другую	-	-	-	-	-
8	Численность лиц с острыми профзаболеваниями (отравлениями)	-	-	-	-	-
9	Численность лиц с хроническими профзаболеваниями (отравлениями)	-	-	-	-	-

Таблица № 6. Частичное финансирование

№ п/п	Наименование позиции	2008 год	2009 год
1	2	3	4
1	Класс профессионального риска	8	8
2	Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0,9%	0,9%
3	Процентная скидка (надбавка) к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний		

Таблица № 7. Результаты аттестации рабочих мест

№ п/п	Наименование позиции	Предыдущий период (2008 год)	Отчетный период (2009 год)	Отклонение	Пояснения по отклонению
1	2	3	4	5	6
1	Общее количество работников ОАО		500		X
2	Общее количество рабочих мест		170		
3	Количество рабочих мест, на которых проведена аттестация, всего	-	123		
	Из них:				
3.1	аттестовано		123		
3.2	условно аттестовано		-		
3.3	не аттестовано		-		

1. Меры, принимаемые в ДАО по улучшению условий труда.

Для улучшения условий труда работающих в отчетном периоде проведена работа:

- по ремонту отопительных систем с целью обеспечения нормального теплового режима и микроклимата – на сумму 28,5 тыс.руб.,
- по ремонту вентиляционных систем в производственных и бытовых помещениях – на сумму 27,1 тыс.руб.,
- по оснащению рабочих мест системами кондиционирования – на сумму 73 тыс.руб.,
- по приведению естественного и искусственного освещения на рабочих местах к нормам –на сумму 30,7 тыс.руб.,
- по оборудованию санитарно-бытовых помещений установками для воды, водонагревателями, шкафчиками для одежды –на сумму 54,6 тыс. руб.,
- по приобретению грузозахватных устройств, ремонту и обслуживанию грузоподъемных механизмов – на сумму 82,0 тыс. руб.,
- нанесению на производственное оборудование, коммуникации и др. объекты сигнальных цветов и знаков безопасности – на сумму 16,5 тыс. руб.

За отчетный период по санитарно-технической паспортизации объектов проведены замеры в теплый и холодный периоды в ремонтно-механической мастерской ЦТТ и СТ и административном здании, а также в филиалах Уфимском, Тюменском.

2. Основные задачи ДАО в области охраны труда на предстоящий год.

На 2010 год основной задачей в области охраны труда является выполнение мероприятий по качественному повышению организации работ в области охраны труда. В 2010 году запланированы мероприятия на сумму 7618,3 тыс.руб., в том числе :

- приведение естественного и искусственного освещения в цехах, бытовых помещениях к нормам -

51,0 тыс.руб.,

- ремонт грузоподъемных механизмов- 76,0 тыс. руб.,
- оборудование санитарно-бытовых помещений на объектах шкафчиками для одежды, водонагревателями – 165,0 тыс.руб.,
- ремонт и обслуживание вентиляционных систем- 165,0 тыс.руб.,
- приобретение, внедрение переносных приборов контроля и сигнализации уровней ПДК вредных веществ – 140,0 тыс. руб.
- проведение работ по санитарно-технической паспортизации объектов на сумму 107,0 тыс. руб.,
- проведение аттестации рабочих мест по условиям труда на сумму 288,0 тыс. руб.,
- приобретение спецодежды, спецобуви, защитных и предохранительных средств -4358,7 тыс. руб.

Краткие итоги и замечания	Предложения
<u>2.Пожарная безопасность.</u> 1. Пожарная охрана объектов ОАО «Волжский подводник» осуществляется с применением автоматической пожарной сигнализации. 2. Выполнение «Программы повышения пожарной безопасности ОАО «Волжский подводник» на 2009 г.»: выполнены мероприятия, направленные на повышение пожарной безопасности на сумму 569,7 тыс. руб. (по плану –569,7 тыс. руб.), в т.ч. : - автоматическая пожарная сигнализация: 481,1 тыс.руб., из них 337,1 тыс.руб. ремонт АПС и 144 тыс.руб. -ТО АПС; - перезарядка огнетушителей : - 10 тыс. руб.; - покупка огнетушителей: 60 шт.- 44,5 тыс. руб.; - покупка пожарных рукавов: 10 шт.- 7,2 тыс. руб.; - покупка пожарных щитов: 6 шт.- 21,9 тыс.руб. - покупка рукавов кислородных для газовой сварке: 65 м. – 5 тыс.руб. Подготовка кадров, противопожарная пропаганда: - за отчетный период комиссией ПТМ ОАО обучено с принятием зачетов : 164 сотрудника; - прошли обучение по пожарно-техническому минимуму в учебных центрах МЧС – 51 человек; - проведено внеплановых, повторных инструктажей : с 302 сотрудниками; - проведено противопожарных тренировок (УТЗ) с членами ДПД: 4 занятия; - проведено тренировочных занятия по эвакуации сотрудников на случай пожара: 2 занятия. 3. За отчетный год пожаров в ОАО «Волжский подводник» не было. <u>3. Промышленная безопасность</u> в ОАО "Волжский подводник" организована в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации №116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", "Системой организации работ по промышленной безопасности на нефтепроводном транспорте", "Правилами организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте (утв. Постановлением Правительства РФ № 263 от 10.03.99г.). Количество опасных производственных объектов,	В 2010 г. работа по улучшению состояния пожарной безопасности будет направлена на выполнение программы повышения пожарной безопасности. Запланированы мероприятия на сумму 513,3 тыс.руб. в том числе: 210 тыс.руб. – ремонт и обслуживание АПС; 170 тыс.руб. – разработка декларации по пожарной безопасности. Основные направления работы в области пожарной безопасности на 2010г.: - соблюдение правил пожарной безопасности на объектах ОАО и осуществление контроля за соблюдением требований пожарной безопасности на производственных объектах «АК «Транснефть», выполняемых сотрудниками ОАО; - проведение целевых проверок на опасных производственных объектах; - контроль за соблюдением работающими ППР, правил, норм и инструкций по пожарной безопасности при производстве работ. Основные направления работы в области промышленной безопасности на 2010г.: -соблюдение правил организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах; - проведение целевых проверок на опасных производственных

занесенных в Государственный реестр, всего -1 шт., в том числе перерегистрировано с начала года – нет. Количество застрахованных опасных производственных объектов -1 шт. Проведение проверок состояния промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, в том числе: комиссиями ОАО (план-12\ факт-12). Выдано замечаний к устранению -204шт.; - целевыми проверками отделов и служб ОАО (план -17\ факт-28). Выдано замечаний к устранению -107 шт., - органами Ростехнадзора России -3. Выдано замечаний к устранению -26. Выполнение предписаний и актов проверок: устранено нарушений, выявленных при проверках (план-337\ факт-337), в том числе по предписаниям РТН (план-26\ факт-26). Основными замечаниями по результатам комплексных и целевых проверок промышленной, пожарной безопасности и охраны труда комиссиями ОАО "АК "Транснефть", ОАО и органов надзора являются нарушения регламентов и установленных правил при ведении технической и оперативной документации. Приостановки эксплуатации оборудования, технических устройств, производства работ не было. Отстранено от работы рабочих, специалистов, допущенных к эксплуатации опасных производственных объектов без соответствующего требованиям правил обучения и проверки знаний 4 чел. Привлечено к ответственности работников за нарушение требований промышленной безопасности и охраны труда 17 чел., в том числе: специалистов -14 чел., рабочих -3 чел. Аварий и инцидентов на опасных производственных объектах не было. На объектах ОАО оборудования и технических устройств не соответствующих требованиям безопасности, с истекшим сроком эксплуатации, не имеющих разрешительной документации - нет.	объектах; - осуществление контроля за соблюдением работающими ППР, правил, норм и инструкций по безопасному производству работ; - не допущение к работе на опасных производственных объектах рабочих и специалистов, не прошедших обучение, стажировку и проверку знаний.
--	--

2.13.3. Экологическая безопасность и рациональное природопользование

№	Показатели	Ед. изм.	2008	2008
1	Объем производства:	тыс. т	0,000	0,000
2	Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	тыс. т	0,001	0,001
	в том числе твердых, из них:	тыс. т	0,000	0,000
	зола твердого топлива	тыс. т	0,000	0,000
	газообразных и жидких веществ, из них:	тыс. т	0,001	0,001
	оксида серы	тыс. т	0,000	0,000
	оксида углерода	тыс. т	0,001	0,001
	оксидов азота	тыс. т	0,000	0,000
	углеводородов (без ЛОС)	тыс. т	0,000	0,000
	ЛОС	тыс. т	0,000	0,000
3	бензапирена	тыс. т	0,000	0,000
	Удельные выбросы в атмосферу, всего, из них:	кг/т	0,000	0,000
	оксида серы	кг/т	0,000	0,000
	оксида углерода	кг/т	0,000	0,000
4	оксидов азота	кг/т	0,000	0,000
	Уловлено и обезврежено, всего	тыс. т	0,000	0,000
	в том числе твердых веществ, из них:	тыс. т	0,000	0,000
	зола твердого топлива	тыс. т	0,000	0,000
	газообразных и жидких веществ, из них:	тыс. т	0,000	0,000
	оксида серы	тыс. т	0,000	0,000
	оксида углерода	тыс. т	0,000	0,000
	оксидов азота	тыс. т	0,000	0,000
	углеводородов (без ЛОС)	тыс. т	0,000	0,000
5	ЛОС	тыс. т	0,000	0,000
	бензапирена	тыс. т	0,000	0,000
6	Забор воды, всего	млн. м3	0,002	0,002
	в том числе из подземных источников	млн. м3	0,000	0,000
7	Использовано воды, всего	тыс. м3	1,939	1,634
	в том числе на производственные нужды	тыс. м3	0,000	0,000
8	Объем оборотной воды	тыс. м3	0,588	0,588
9	Объем повторно-последовательно используемой воды	тыс. м3	0,000	0,000
10	Водоотведение в поверхностные водоемы, всего	тыс. м3	0,000	0,000
	в том числе нормативно очищенных	тыс. м3	0,000	0,000
	загрязненных	тыс. м3	0,000	0,000
	из них без очистки	тыс. м3	0,000	0,000
11	Удельные сбросы загрязнённых сточных вод в поверхностные водоёмы	м3/т	0,000	0,000
12	Водоотведение на рельеф, всего	тыс. м3	0,000	0,000
	в том числе нормативно очищенных	тыс. м3	0,000	0,000
	загрязненных	тыс. м3	0,000	0,000
	из них без очистки	тыс. м3	0,000	0,000
13	Наличие отходов на начало года, всего	т	2,726	2,198
	из них нефтешламы	т	0,000	0,000
14	Образовано отходов за год, всего	т	34,901	41,337
	из них нефтешламы	т	0,000	0,000
15	Удельное образование отходов	кг/т	0,000	0,000
16	Утилизировано отходов за год, всего	т	35,429	42,972
	из них нефтешламы	т	0,000	0,000
17	Наличие отходов на предприятиях на конец года, всего	т	2,198	0,563
	из них нефтешламы	т	0,000	0,000
18	Площадь нарушенных земель на начало года	га	0,000	0,000
19	Площадь загрязненных земель на начало года	га	0,000	0,000

19	Площадь рекультивированных земель за год, всего в том числе загрязненных	га	0,000	0,000
		га	0,000	0,000
20	Площадь нарушенных земель на конец года	га	0,000	0,000
21	Площадь загрязненных земель на конец года	га	0,000	0,000
22	Количество аварий, всего в том числе с экологическими последствиями из них с разливами нефти и нефтепродуктов из них с загрязнением водных объектов	ед.	0,000	0,000
		ед.	0,000	0,000
		ед.	0,000	0,000
		ед.	0,000	0,000
23	Количество порывов трубопроводов	ед.	0,000	0,000
24	Количество разлитой нефти, нефтепродуктов в результате аварий (порывов)	т	0,000	0,000
25	Площади загрязнённых в результате аварий земель	га	0,000	0,000
26	Безвозвратные потери нефти, нефтепродуктов в результате аварий	т	0,000	0,000
27	Потери природного газа в результате аварий	м3	0,000	0,000
28	Технологические потери нефти	т	0,000	0,000
29	Экологический ущерб от аварий	тыс. руб.	0,000	0,000
30	Экологические платежи, всего в том числе за нормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов за сверхнормативные выбросы, сбросы, за размещение отходов штрафы	тыс. руб.	29,874	48,188
		тыс. руб.	29,874	48,188
		тыс. руб.	0,000	0,000
		тыс. руб.	0,000	0,000
31	Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды планируемые фактические	тыс. руб.		
		тыс. руб.	0,000	0,000
		тыс. руб.	0,000	0,000
32	Ввод в действие установок для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов	тыс. м3/час	0,000	0,000
33	Ввод в действие сооружений для очистки сточных вод	тыс. м3/сут	0,000	0,000
34	Ввод в действие систем оборотного водоснабжения	тыс. м3/год	0,000	0,000
35	Текущие затраты по охране природы, всего в том числе по охране водных ресурсов по охране атмосферного воздуха по охране земель, в том числе: по рекультивации земель по охране от отходов производства	тыс. руб.	65,870	267,750
		тыс. руб.	28,049	9,800
		тыс. руб.	0,000	0,000
		тыс. руб.	0,000	0,000
		тыс. руб.	0,000	0,000
36	Наличие экологических структурных подразделений в отраслевой структуре управления, их численность, в том числе по дочерним предприятиям	чел.	1	1

1 В 2009 году валовой выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных источников не увеличился. Основным источником загрязнения является котельная, расположенная на территории предприятия, работающая на газовом топливе.

2 Забор воды из природных источников не производится. Вся вода, используемая в ОАО «Волжский подводник», забирается по договору из сетей водопровода ОАО «Нижегородский водоканал» г. Нижнего Новгорода, после использования сбрасывается в канализационный коллектор, эксплуатируемый ОАО «Нижегородский водоканал». Объем потребления воды и соответственно ее сброса на производственной базе ОАО «Волжский подводник» по сравнению с 2008 годом уменьшился на 0,305 тыс. м³ в связи с сокращением работ по ремонту и реконструкции АПК.

Установки повторно-последовательного использования воды не применяются.

Водоотведение в поверхностные водные объекты, на рельеф и в подземные горизонты не производится.

3 Наличие отходов на начало 2009 года составило 2,198 тонн, в том числе: отходы 1 класса опасности - 0,005 тонны; отходы 2 класса опасности - 0,084 тонны; отходы 3 класса опасности - 0,07 тонны; отходы 4 класса опасности – 0,002 тонны; отходы 5 класса опасности – 2,037 тонны. Находившиеся на хранении отходы не были утилизированы в связи с нецелесообразностью сдачи отходов в имеющихся объемах. Лом черных металлов не был передан специализированной организации в связи с трудностью его вывоза (собственная техника для перевозки тяжеловесных грузов находилась на производственных участках).

В 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло увеличение общего количества годового образования отходов на 6,436 т. Основными процессами, связанными с образованием отходов, являются замена ламп освещения территории, эксплуатация и ремонт собственных автотранспорта и средств механизации, эксплуатация административно-производственных объектов (административно-промышленный комплекс (АПК), РЭПОС). Увеличение объемов образования отходов обусловлено:

- списанием автотранспортной и спецтехники;
- увеличением мусора от бытовых помещений и мусора - смета с территории предприятия (в связи с расширением штата сотрудников, увеличением количества работ по техническому обслуживанию дополнительно приобретенных техники и оборудования).

С 16.01.2009 г. действует новый лимит на размещение отходов. Объемы образовавшихся за 2009 год отходов не превышают установленных нормативов.

Образовавшиеся в 2009 году отходы не использовались и не обезвреживались на предприятии, передавались по договору в специализированные организации. В 2009 году было передано большее количество отходов в связи с увеличением объема образования отходов в течение года.

Наличие отходов на конец 2009 года составило 0,563 тонны, в том числе: отходы 1 класса опасности - 0,008 тонн; отходы 3 класса опасности - 0,314 тонны; отходы 4 класса опасности - 0,01 тонны; отходы 5 класса опасности – 2,037 тонны.

Оставшиеся на хранении отходы не были утилизированы в связи с нецелесообразностью сдачи отходов в имеющихся объемах. Объемы отходов, оставшихся на хранении на конец 2009 года, находятся в пределах установленных лимитов на хранение.

4 В своей производственной деятельности Общество не нарушает земель, поэтому и не производит их рекультивацию.

Загрязнения земель нефтепродуктами и прорывов трубопроводов в процессе производственной деятельности не происходит, так как на балансе Общества нефтепроводов не числится.

Аварий в 2009 году в ОАО «Волжский подводник» не происходило.

5 Экологические платежи за 2009 год по сравнению с 2008 годом увеличились на 18,314 тыс. руб. Увеличение экологических платежей связано с появлением платежей за временно согласованные сбросы загрязняющих веществ с неорганизованным стоком с территории предприятия. По требованию МТУ Ростехнадзора по ПФО, начиная с 4 квартала 2008 года, неорганизованный сброс загрязняющих веществ с территории предприятия рассчитывается согласно «Методическим указаниям по расчету платы за неорганизованный сброс загрязняющих веществ в водные объекты» (Утверждены председателем Государственного комитета РФ по охране окружающей среды В.И. Данилов-Данильян от 29.12.1998 года). По данным Методическим указаниям фактические концентрации загрязняющих веществ при неорганизованном сбросе в водные объекты с территории предприятия принимаются на уровне принимаемых для определения массы их сброса в пределах лимита. Также увеличились платежи за размещение на полигоне ТБО мусора от бытовых помещений и мусора-смета с территории предприятия (с 16.01.2009 года действует новый лимит на размещение отходов). Экологические платежи за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления) в 2009 году отсутствуют.

6 Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, на 2009 год не планировались и не были направлены в течение года, так как изменения

технологических процессов не было, продолжается эксплуатация введенных в 2006 году для охраны окружающей среды установок и систем.

7 В 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло увеличение текущих затрат на охрану окружающей среды. Увеличение вызвано необходимостью разработки проектов нормативов образования отходов и лимитов их размещения (ПНООЛР) для филиалов ОАО «Волжский подводник» в городах Тюмень, Томск, Уфа, Брянск. По согласованию с ОАО «АК «Транснефть» в сентябре 2009 года была проведена корректировка бюджета ОАО «Волжский подводник» на 2009 года.

Затраты на охрану окружающей среды:

а. затраты на охрану и рациональное использование водных ресурсов – 28,049 тыс. рублей, из них:

- за анализ сточных вод – 9,800 тыс. рублей;

б. затраты по охране от отходов производства:

- за прием, хранение и уничтожение отходов – 38,306 тыс. руб.;
- за разработку ПНООЛР и оформление паспортов на отходы:
 - ОАО «Волжский подводник» (г. Н. Новгород) – 79,789 тыс. руб.;
 - Брянский филиал – 74,150 тыс. руб.;
 - Уфимский филиал – 40,678 тыс. руб.;
 - Тюменский филиал – 10,000 тыс. руб.;
 - Томский филиал – 15,001 тыс. руб.

Разность состава работ по филиалам объясняется разными требованиями территориальных управлений Ростехнадзора. В связи с преобразованием филиала в городе Омск в Омский региональный центр получение лимитов на размещение отходов планируется в 2010 году.

8 В 2009 году не было выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещения отходов производства и потребления сверхустановленных предприятию нормативов. На предприятии организован и проводится производственный экологический контроль по соблюдению природоохранного законодательства в структурных подразделениях Общества.

2.13.4. Состояние охраны объектов магистральных нефтепроводов

ОАО «Волжский подводник», являясь сервисным предприятием в системе ОАО «АК «Транснефть», собственных объектов МН не имеет и не эксплуатирует.

1. Обеспечение охраны объектов и ЛЧ МН:

- количество объектов, охраняемых подразделениями служб безопасности, в т.ч. с использованием служебного и гражданского оружия, а также спецсредств – 0;

- количество объектов, охраняемых силами контрольно-сторожевой службы (КСС) – 2 / административный комплекс Общества (г. Н-Новгород, ул. Ларина, д.19а), база хранения маломерных речных судов, снегоходов, лодочных моторов, водолазного и иного оборудования (п. Безводное Кстовского р-на Нижегородской области)/.

- общая штатная и списочная численность СБ ОАО – 2/2 (советник генерального директора по безопасности, специалист по безопасности Омского регионального центра).

- общая штатная и списочная численность КСС – 18/18.

- количество объектов, охраняемых привлеченными силами (МВД, ЧОО и т.д.) – 2:

- Вневедомственная охрана МВД – 1 (Омский региональный центр);
- ЧОП – 1 (Брянский филиал Общества).

- протяженность линейной части МН, охраняемой подразделениями служб безопасности (подвижными группами), средняя протяженность охраняемой ЛЧ на одну ПГ – 0.

2. Состояние оборудования объектов инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО):

- общее количество объектов, в т.ч. НПС (НБ) и складов ВМ (показать отдельно), оборудованных ТСО периметров - 3 (административное здание Общества, материально-технический склад /г. Н-Новгород/, офис Омского регионального центра).

3. Выполнение плана диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов МН в части оборудования объектов ИТСО:

- количество объектов, на которых в соответствии с планом ТПРиКР проведены работы по совершенствованию ТСО (оснащение периметральной охранной сигнализацией, системами контроля и управления доступом, охранного видеонаблюдения и пр.) – 0.

4. Основные результаты деятельности подразделений СБ за 2009 год (в сравнении с аналогичными показателями за 2008 год) по предупреждению и пресечению преступных посягательств:

4.1. Всего выявлено преступных посягательств на объекты и линейную часть МН – 0.

- из них пресечено с задержанием подозреваемых - 0;

- задержано подозреваемых – 0.

4.2. Выявлено преступных посягательств, связанных с хищениями нефти из несанкционированных врезок и технологических устройств – 0.

- из них пресечено с задержанием подозреваемых – 0;

- задержано подозреваемых – 0;

- задержано автотранспортных средств с похищенной нефтью – 0.

4.3. Выявлено хищений вдольтрассового оборудования, проводов и кабеля, труб (показать отдельно) – 0.

- из них пресечено с задержанием подозреваемых – 0.

4.4. Пресечено нарушений пропускного и внутриобъектового режимов - 43.

2.13.5. Страхование объектов магистральных нефтепроводов

В 2009 году в ОАО «Волжский подводник» были заключены договоры по следующим видам страхования:

- страхование имущества, в т.ч.:
 - страхование зданий и сооружений,
 - страхование спецтехники,
 - страхование оборудования;

- добровольное медицинское страхование, по которому были застрахованы все сотрудники Общества;

- добровольное страхование от несчастных случаев и болезней - Обществом были застрахованы работники, занимающие вредные должности и профессии, а так же работники, которые убывают в командировки для выполнения работ по устранению дефектов, полевых и камеральных работ.

- добровольное страхование транспортных средств, в т.ч. средств водного транспорта;

- обязательное страхование транспортных средств;

- страхование профессиональной ответственности - ОАО «Волжский подводник» являясь организацией, которая выдает заключение о сроке безопасной эксплуатации и надежности ППМН, обязано принимать на себя гарантии риска аварии или инцидента и должно страховать ответственность профессиональной деятельности (п. 5.25 Регламента № ОР-16.01-60.30.00-КТН -053-1-04 от 04.10.2004г.);

- страхование строительно-монтажных рисков – в соответствии с условиями контрактов на выполнение строительно-монтажных работ ОАО «Волжский подводник» обязано заключать договора страхования строительно-монтажных рисков (включая страхование работ, материалов, оборудования и гражданской ответственности) на период строительства и исполнения гарантийных обязательств.

Страхование

тыс. руб.

	2009 год			2008 год		
	Всего	В том числе		Всего	в том числе	
		по страховым случаям 2009 года	по страховым случаям прошлых лет		по страховым случаям 2008 года	По страховым случаям прошлых лет
Сумма ущерба – всего	128	128		6 652		
1.1. расходы на ликвидацию последствий				223		
1.2. сумма возмещения третьим лицам				-		
1.3. сумма возмещения экологического ущерба				-		
2. Полученное страховое возмещение – всего	13	13		7 002	6 652	350
3. Сумма ущерба по страховым случаям, находящимся на стадии урегулирования	115	115		-		
4. Убыток (не подлежит возмещению)				-		
5. Количество страховых случаев - всего	3			6		
6. По договору страхования гражданской ответственности	-	-	-			
6.1. сумма ущерба	-	-	-	-		
6.2. полученное возмещение	-	-	-	-		

6.3. сумма ущерба по случаям, находящимся на стадии урегулирования	-	-	-	-		
6.4. убыток (не подлежит возмещению)	-	-	-	-		
6.5. количество страховых случаев	-	-	-	-		
6.6. количество застрахованных объектов	1			1		
6.7. страховая сумма (на конец отчетного периода)	8 850			8 850		
6.8. страховая премия (начисленная за отчетный период)	350			357		
7. По договорам страхования имущества	-	-	-			
7.1. сумма ущерба	-	-	-	6 518	6 518	
7.2. полученное возмещение	-	-	-	6 518	6 518	
7.3. сумма ущерба по случаям, находящимся на стадии урегулирования	-	-	-	-		
7.4. убыток (не подлежит возмещению)	-	-	-	-		
7.5. количество страховых случаев	-	-	-	2	2	
7.6. количество застрахованных объектов	16	-	-	14		

7.7.страховая сумма (на конец отчетного периода)	318 154	-	-	230 997		
7.8. страховая премия (начисленная за отчетный период)	1 696	-	-	1 255		
8. По договору страхования технологической нефти	-	-	-	-	-	-
8.1. сумма ущерба	-	-	-	-	-	-
8.2. полученное возмещение	-	-	-	-	-	-
8.3. сумма ущерба по случаям, находящимся на стадии урегулирования	-	-	-	-	-	-
8.4. убыток (не подлежит возмещению)	-	-	-	-	-	-
8.5. количество страховых случаев	-	-	-	-	-	-
8.6. количество застрахованной нефти (тонн)	-	-	-	-	-	-
8.7. страховая сумма (на конец отчетного периода)	-	-	-	-	-	-
8.8. страховая премия (начисленная за отчетный период)	-	-	-	-	-	-
9. По договору страхования от несчастного случая	-	-	-		-	
9.1. сумма, заявленная к возмещению	-	-	-	30	30	

9.2. полученное возмещение	-	-	-	380	30	350
9.3. сумма, заявленная к возмещению по страховым случаям, находящимся на стадии урегулирования	-	-	-	-	-	-
9.4. не подлежит возмещению	-	-	-	-	-	-
9.5. количество страховых случаев	-	-	-	1	1	-
9.6. численность застрахованных (чел.)	321	-	-	300	-	-
9.7. страховая сумма (на конец отчетного периода)	1 284 000	-	-	750 000	-	-
9.8. страховая премия (начисленная за отчетный период)	2 910	-	-	2 488	-	-
10. По договорам КАСКО						
10.1. сумма ущерба	13	13		104	104	
10.2. полученное возмещение	13	13		104	104	
10.3. сумма, заявленная к возмещению по страховым случаям, находящимся на стадии урегулирования	115	115				
10.4. убыток (не подлежит возмещению)		-		-		
10.5. количество страховых случаев	3	3		3		

10.6. количество застрахованных объектов	96			67		
10.7. страховая сумма (на конец отчетного периода)	59 689			34 958	-	-
10.8. страховая премия (начисленная за отчетный период)	2 101			1 263	-	-
11. По договорам ОСАГО				-		
11.1. сумма ущерба	-	-	-	-		
11.2. полученное возмещение	-	-	-	-		
11.3. сумма ущерба по случаям, находящимся на стадии урегулирования	-	-	-	-		
11.4. убыток (не подлежит возмещению)	-	-	-	-		
11.5. количество страховых случаев	-	-	-			
11.6. количество застрахованных объектов	147			113		
11.7. страховая сумма (на конец отчетного периода)	59 000			45 200		
11.8. страховая премия (начисленная за отчетный период)	456			308		
12. Несанкционированные врезки						

12.1. сумма ущерба	-	-	-			
12.2. полученное возмещение – всего, в том числе:	-	-	-			
- по договору страхования имущества	-	-	-			
-по договору страхования технологической нефти	-	-	-			
- по договору страхования гражданской ответственности	-	-	-			
- получено от третьих лиц	-	-	-			
12.3. сумма ущерба от несанкционированных врезок, находящихся на стадии урегулирования	-	-	-			
12.4. убыток (не подлежит возмещению)	-	-	-			
12.5. количество несанкционированных врезок	-	-	-			

2.13.6. Информация о банковских гарантиях, принятых к учету

Общая сумма контрактов, обеспеченных банковскими гарантиями, в 2009 году составила 23 479 тыс. руб. На все эти контракты в течение года были предоставлены десятипроцентные банковские гарантии общей суммой 2 348 тыс. руб. Сумма гарантий, предоставленных ОАО «Промсвязьбанк», составила 1 550 тыс. руб., ОАО «Банк ВТБ» - 245 тыс. руб., Центрально - Черноземным банком Сбербанка России - 553 тыс. руб.

В 2008 году сумма контрактов, подтвержденных банковскими гарантиями, составляла 6 805 тыс. руб. По этим контрактам ОАО «Промсвязьбанк» были предоставлены десятипроцентные банковские гарантии на сумму 680 тыс. руб. По сравнению с 2008 годом сумма контрактов, по которым были выданы банковские гарантии в 2009 году, увеличилась на 16 674 тыс. руб. Это связано с заинтересованностью общества в выполнении договорных обязательств контрагентами по заключенным договорам. Требований, предъявленных по банковским гарантиям, в 2009 году, как и в 2008 году не выставлялось.

2.14. Перечень крупных сделок общества и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность Общества, в 2009 году не совершались и не одобрялись.

2.15. Экономика

1. Пояснительная записка по бюджету доходов и расходов (БДР)

2008-2009 г.г.

По итогам 2009 года произошло отклонение фактических показателей бюджета доходов и расходов от фактических значений 2008 года по следующим причинам:

1. Раздел «Доходы от обычных видов деятельности»

В 2008 году – 558 213 тыс.руб., в 2009 году – 838 797 тыс.руб., отклонение +280 584 тыс.руб. (150%), в том числе:

1.1. Обследование ППМП: в 2008 году – 237 504 тыс. руб., в 2009 году – 477 797 тыс. руб., отклонение + 240 293 тыс. руб. (201%). Отклонение показателей в стоимостном выражении обусловлено ростом объемов работ в натуральном выражении – количество обследованных ниток нефтепроводов увеличилось с 443 в 2008 году до 1588 в 2009 году. Такое существенное увеличение объемов было достигнуто в результате передачи ОАО «Волжский подводник» функций генерального подрядчика по выполнению работ технического диагностирования переходов магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и кабельных линий связи через водные преграды, с выдачей заключений о техническом состоянии и эксплуатационной надежности подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов (приказ ОАО «АК «Транснефть» № 84 от 29.05.2009г.)

1.2. Капитальный ремонт ППМН: в 2008 году выполнение отсутствует., в 2009 году выполнение составляет 8 973 тыс.руб.- были выполнены работы по устранению провисов и оголений на ППМН через пруд г. Астахов.

1.3. Строительство трубопроводов: в 2008 г. выполнение составляет 29 407 тыс. руб., в 2009 г. выполнение отсутствует. В 2008 г. ОАО «Волжский подводник» выполняло СМР на объекте «Расширение трубопроводной системы Восточная Сибирь - Тихий Океан. Участок №3 (Талаканское месторождение- г. Алдан) 1105-2202 км. ППМН р. Нюя 1495 км».

1.4. Устранение дефектов на ППМН: в 2008 году – 257 309 тыс. руб., в 2009 году – 308 510 тыс. руб., отклонение +51 201 тыс. руб. (120%).

В 2009 г. произошло следующее изменение количества устраненных дефектов по сравнению с 2008 годом:

- в русловой части ППМН с 7 до 16 шт.;
- на линейной части со 459 до 321 шт.;
- в пойменной части с 5 до 26 шт.

В 2009 г. произошло увеличение объемов по устранению дефектов в пойменной части в 5 раз, в русловой части ППМН – в 2 раза. Данное обстоятельство обусловлено тем, что в 2009 г. ОАО «Волжский подводник» выполняло СМР как собственными силами, так и осуществляло функции генподрядчика на объектах ДАО МН.

1.5. Прочие виды деятельности: в 2008 году – 33 993 тыс. руб., в 2009 году – 43 517 тыс. руб., отклонение +9 524 тыс. руб. (128%)

Таким образом, факторами прироста доходов являются изменение объемов выручки от обследования ППМН (+101%), от устранения дефектов на ППМН (+21%), от капитального ремонта на ППМНН от прочих работ (+28%).

2. Прочие доходы

В 2008 году прочие доходы составили 23 306 тыс. руб., в 2009 году – 32 006 тыс. руб., отклонение -8 700 тыс. руб.(137%).

Значительное изменение выручки в 2009 г. связана с реализацией активов Общества.

3. Раздел «Расходы»

В 2008 году расходы составили 611 582 тыс. руб., в 2009 году – 803 890 тыс.руб., отклонение +192 308 тыс.руб. (131%), в том числе:

3.1. По статье «Материальные расходы» в 2009 года израсходовано меньше, чем в 2008 году на 2 836 тыс. руб. (96%).

3.1.1. Увеличение затрат по статье «Материалы» составляет 9 343 тыс. руб. (134%), что обусловлено ростом затрат по эксплуатации автотранспорта и спецтехники на 3 311 тыс.руб. (+39%), по эксплуатации вычислительной и оргтехники на 1 153 тыс. руб. (+42%), по охране труда и промышленной безопасности на 1 735 тыс. руб. (+207%).

3.1.2. Уменьшение затрат по статье «Топливо» на сумму 12 160 тыс. руб. (-32%) образовалось из-за меньшего использования собственной строительной техники при устранении дефектов на ППМН, а так же по причине использования техники при строительстве объекта ВСТО в 2008 г., тогда как в 2009 г. данные работы Обществом не выполнялись.

3.1.3. По статье «Газ на собственные нужды» экономия составила 19 тыс. руб. (-5%). В 2009 году произошло уменьшение потребления природного газа на 3 тыс. м³. Основной причиной в изменения потребления природного газа являются более мягкие погодные условия 2009 года.

3.2. По статье «Электроэнергия покупная» рост составил 704 тыс. руб. (+49%). Произошел рост потребления электроэнергии на 35 тыс. кВт/час (6%) в связи с вводом в эксплуатацию в 2009 г. 1 этажа административного здания административно-производственного комплекса (АПК) г. Н.Новгород и соответственно увеличением мощностей электроустановок.

3.3. В 2009 году по статье «Заработная плата» рост по сравнению с 2008 годом составил 104 188 тыс.руб. (+69%), в том числе по ФЗП – 96 796 тыс. руб. (+69%), а по ВСХ, включаемым в себестоимость – 7 392 тыс.руб. (+65%). Изменение было обусловлено ростом численности работников предприятия на 32,2%, увеличением размера тарифных ставок и окладов на 9,5% с января 2009 года и на 9,5% с августа 2009 г., увеличением годового вознаграждения за 2008 год, что привело к росту общего годового фонда заработной платы на 7,6%.

3.4. По статье «ЕЧН» рост вследствие этого составил 12 598 тыс. руб. (+33%).

3.5. По статье «Амортизационные отчисления» рост составил 9 989 тыс. руб. (+28%) в связи с приобретением оборудования для увеличения объемов диагностических работ.

3.6. Рост по статье «Прочие расходы» составил 68 290 тыс. руб. (+22%), причем наиболее существенными факторами увеличения является изменение по статье «Другие прочие расходы» (+62 495 тыс. руб.), обусловленное следующими причинами:

- ростом эксплуатационных расходов (+ 8 817 тыс. руб.), связанных с изменением затрат по текущему ремонту автотракторной техники (+2 155 тыс. руб.), по программному обеспечению (+1 752 тыс. руб.) и информационному обслуживанию (+1 072 тыс. руб.);

- ростом затрат на субподрядные работы при выполнении работ на линейной части МН (+34 015 тыс. руб.) и ростом командировочных расходов (+8 993 тыс. руб.), обусловленном общим увеличением объемов выполненных работ.

3.7. По статье «Налоги в составе себестоимости» в 2009 году фактические затраты на 625 тыс. руб. меньше, чем 2008 году в связи с тем, что величина затрат по незавершенному производству на конец 2009 года превысила плановое.

4. Прочие расходы

В 2008 году составили 16 766 тыс. руб., в 2009 году – 19 546 тыс. руб., отклонение + 2 780 тыс. руб. (117%).

Отклонение по прочим расходам в 2009г. обусловлено ростом затрат, связанных с реализацией запасов ТМЦ (+5 051 тыс. руб.), ростом расходов социального характера на 1 371 тыс. руб. и уменьшением, по сравнению с 2008 г., затрат на отчисления в оценочный резерв по сомнительным долгам на 9 241 тыс. руб., который был создан в 2008г. по просроченной дебиторской задолженности ЗАО «Сибтранс».

В результате перечисленных выше причин в целом по итогам 2009 года получена прибыль от продаж в размере 34 907 тыс. руб. при получении убытка от продаж в 2008 году 46 829 тыс. руб.

Чистая прибыль составила в 2009 году 31 182 тыс. руб. при значении убытка в 2008 году 36 214 тыс. руб.

Структура использования выручки (факт 2008 г. и 2009 г.) в табличном виде приведена в Приложении, графическая иллюстрация представлена рисунках 2.15.1 и 2.15.2.

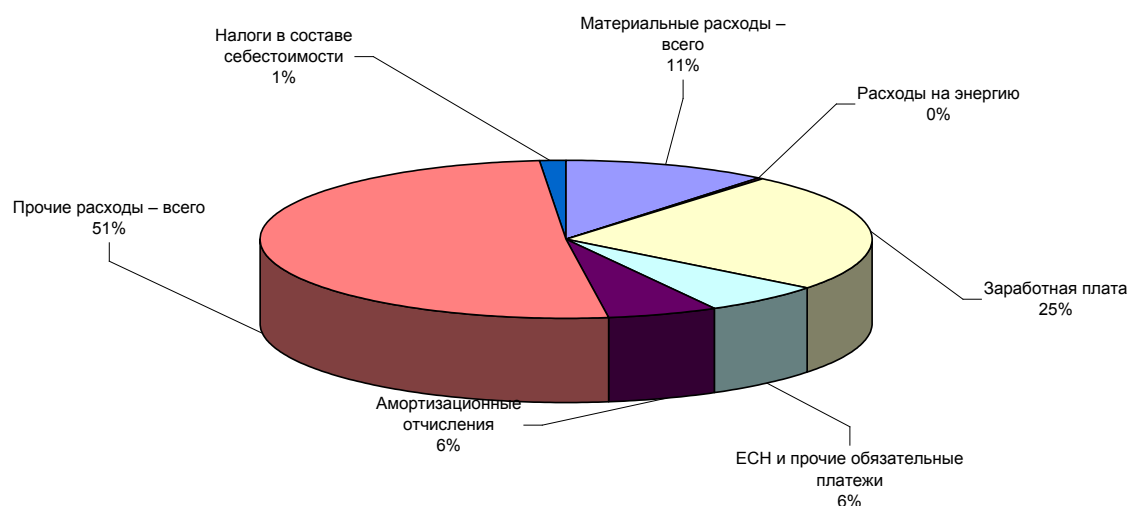


Рисунок 2.15.1 Фактическая структура использования выручки в 2008 году

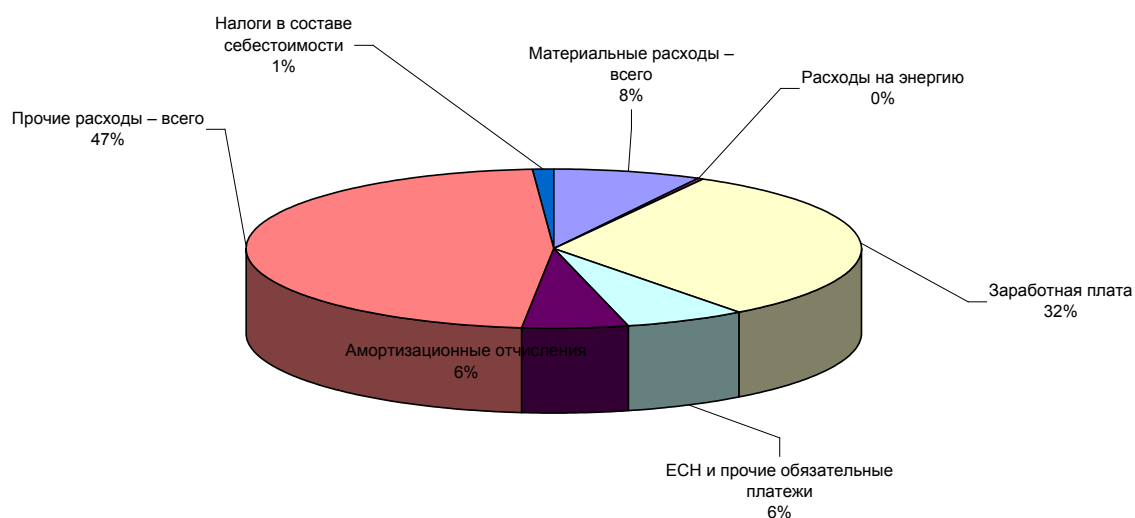


Рисунок 2.15.2 Фактическая структура использования выручки в 2009 году

2009 г. план/факт

По итогам 2009 года произошло отклонение фактических показателей бюджета доходов и расходов от плановых значений по следующим причинам:

1. Раздел «Доходы от обычных видов деятельности»

План 872 312 тыс. руб., факт 838 797 тыс.руб., отклонение -33 515 тыс.руб., выполнение 96%, в том числе:

1.1. Обследование ППМП: план 480 429 тыс. руб., выполнение 477 797 тыс. руб., отклонение -2 632 тыс. руб., выполнение 99%.

1.2. Капитальный ремонт ППМН: план 7 296 тыс. руб., выполнение 8 973 тыс. руб., отклонение 1 677 тыс. руб., выполнение 123%.

Выполнение по данному виду работ имеет отклонение от плановой величины ввиду увеличения объемов работ на объекте «ППМН «Куйбышев-Лисичанск» пруд г. Астахов, устранение провиса протяженностью 48.8 м».

1.3. Устранение дефектов на ППМН: план 326 587 тыс. руб., выполнение 308 510 тыс. руб., отклонение -18 077 тыс. руб., выполнение. 94%.

Отклонение от плановой величины связано с переносом сроков выполнения части работ с декабря 2009 года на январь 2010 года. Перенос был обусловлен главным образом погодными (температурными) режимами декабря. Так, была перенесена часть работ по объекту «Выборочный ремонт дефектов на подводном переходе резервной нитки нефтепровода «Сургут-Полоцк» ДУ 1000 мм через р. Кама (1291 км), по объекту «Выборочный ремонт дефектов № 200180 и № 200181 на секции № 6090 ППМН «Куйбышев-Утеча 1,2» через р. Волга (резервная нитка № 4 ДУ 1200мм) 114-123мм» и ряду других.

1.4. Прочие виды деятельности: план 58 000 тыс. руб., выполнение 43 517 тыс. руб., отклонение -14 483 тыс. руб., выполнение 75%.

Выполнение по данному виду работ связано с тем, что в 2009 году планировались работы по разработке траншей на строительстве трубопроводов сторонних организаций землесосом «Ватермастер». В виду того, что он был задействован на объектах ОАО МН «Дружба» договор по разработке траншей не был заключен.

2. Прочие доходы

План 28 113 тыс. руб., факт 32 006 тыс. руб., отклонение +3893 тыс. руб., выполнение 114%.

Признанные доходы в результате проведения расходов по приобретению ТМЦ ОС за счет средств ОАО «АК «Транснефть» меньше плановой величины на 823 тыс.руб. Были получены дополнительные доходы в размере 116 тыс.руб. в виде платы кредитных организаций за пользование денежными средствами Общества, от операций по аренде 768 тыс. руб., от активов оприходованных по результатам инвентаризации на сумму 1 041 тыс.руб., от операций с прочими активами 573 тыс.руб., от прибыли прошлых лет выявленной в отчетном периоде в размере 1041 тыс.руб., от операций по аренде 768 тыс.руб. и другим.

Раздел «Расходы»

3. План 839 906 тыс. руб., факт 803 890 тыс.руб., отклонение -36 016 тыс.руб. (-4%), в том числе:

3.1. По статье «Материальные расходы» в 2009 году израсходовано меньше запланированной величины на -15 266 тыс. руб. (80%).

3.1.1. Невыполнение по статье «Материалы» в сумме 1 972 тыс. руб. обусловлено экономией по статье «Прочие расходы по основному производству» и связано с переносом сроков выполнения части работ с декабря 2009 года на январь 2010 года.

3.1.2. Экономия по статье «Топливо» на сумму 12 957 тыс. руб. образовалась преимущественно из-за переноса сроков выполнения части работ с декабря 2009 года на январь 2010 года и использованием наемного транспорта.

3.1.3. Невыполнение плана по статье «Газ на собственные нужды» в размере 337 тыс.руб. образовалось из-за того, что средние температуры января-декабря 2009 г. были выше нормы.

3.2. По статье «Электроэнергия покупная» недовыполнение составило 280 тыс. руб., (выполнение 88%). Основной причиной недовыполнения является то, что величина затрат по незавершенному производству на конец 2009 года превысила плановое значение.

3.3. Экономия по статье «Заработная плата» 17 786 тыс. руб., (выполнение 93%) складывается из экономии по ФЗП в размере 15 915 тыс.руб. (94%), вызванной недоукомплектованием штата в размере 2%, а также отнесением части ФЗП на незавершенное производство и экономии по ВСХ, включаемым в себестоимость, в размере 1 871 тыс.руб., (выполнение 78%), обусловленной в наибольшей степени изменением графика отпусков во вновь созданных филиалах ОАО «Волжский подводник».

3.4. Экономия по статье ЕСН составляет 1 318 тыс.руб.,(выполнение 97%).

3.5. Перевыполнение по статье «Амортизационные отчисления» в сумме 3178 тыс. руб., (выполнение 107%) объясняется ускоренным поступлением нового оборудования с октября 2009 года.

3.6. Экономия по статье «Прочие расходы» составила 4 164 тыс. руб., (выполнение 99%), в том числе:

3.6.1 Перерасход по статье «Услуги связи» составил 480 тыс.руб, (выполнение 111%), ввиду изменения структуры предприятия и увеличения численности.

3.6.2 Перерасход по статье «Услуги транспорта» в размере 1 037 тыс.руб., (выполнение 104%), складывается за счет изменения состава и графика работ, а также списанием затрат по ВСТО р. Нюя.

3.6.3. Экономия по статье «Арендная плата» составила 10 412 тыс.руб., (выполнение 59%) образовалась преимущественно за счет статьи «Аренда техники», и образовалась преимущественно из-за переноса сроков выполнения части работ с декабря 2009 года на январь 2010 года, а также в связи с тем, что величина затрат по незавершенному производству на конец 2009 года превысила плановое значение.

3.6.4. Экономия по статье «Подготовка кадров» в сумме 316 тыс. руб., (выполнение 88%), образовалась в связи с тем, что величина затрат по незавершенному производству на конец 2009 года превысила плановое значение.

3.6.5. Экономия по статье «Лизинговые платежи» в сумме 3 924 тыс. руб., (выполнение 85%) , в наибольшей степени формируется в связи с тем, что величина затрат по незавершенному производству на конец 2009 года превысила плановое значение.

3.6.6. Перерасход по статье «Другие прочие расходы» в сумме 8 754 тыс. руб., (выполнение 103%), обусловлен ростом объемов субподрядных работ. В этом случае, имело место изменение состава и графика выполнения работ в ноябре, декабре 2009 года, в частности, привлечение предприятий на выполнение работ по устранению «пойменных» и «русловых» дефектов на ППМН.

4. Прочие расходы

План 19 291 тыс. руб., факт 19 546 тыс. руб., отклонение 255 тыс. руб., выполнение (101%)

Общая сумма отклонения складывается, с одной стороны, за счет экономии, обусловленной сокращением расходов социального характера, с другой стороны, наличием дополнительных расходов от операций с прочими активами и убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде

В результате перечисленных выше причин в целом по итогам 2009 года получена прибыль от продаж в размере 34 907 тыс. руб. при плановом значении показателя 32 406 тыс. руб.

Чистая прибыль составила 31 182 тыс. руб. при плановом значении чистой прибыли 29 226 тыс.руб. (+7%)

2.16. Прочие (неосновные) виды деятельности

1. Ввиду отсутствия у ОАО «Волжский подводник» обслуживающих производств прочая (неосновная) деятельность Обществом в 2009 год не осуществлялось.

2.17. Финансовое положение

Основные показатели деятельности ОАО "Волжский подводник" за 2009 год приведены в таблице 2.17.1.

Таблица 2.17.1 Основные показатели деятельности ОАО "Волжский подводник"
тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей	2008 г.	2009 г.	Отклонение (+,-)	Отклонение, %
1.	Выручка от реализации - всего, в т.ч.	558 213	838 797	280 584	150,3%
	- <i>выручка от основной деятельности</i>	558 213	838 797	280 584	150,3%
	- <i>выручка от других видов деятельности</i>	0	0	0	-
2.	Себестоимость продаж	611 582	803 890	192 308	131,4%
	- <i>себестоимость проданных товаров, работ, услуг</i>	574 367	745 869	171 5026	129,9%
	- <i>коммерческие расходы</i>	0	0	0	0,00%
	- <i>управленческие расходы</i>	37 215	58 021	20 806	155,9%
3.	Прибыль (убыток) от реализации	-53 369	34 907	88 276	
4.	Прочие доходы/расходы	6 540	12 457	5917	190,5%
5.	Прибыль(убыток) до налогообложения	-46 829	47 367	94 196	-
6.	Налоговые выплаты	-10 615	16 185	26 800	-
7.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-36 214	31 182	67 396	-

В таблице 2.17.2 приведены показатели рентабельности и деловой активности в соответствии с заданным порядком расчета.

Все показатели рентабельности предприятия в 2009 году имеют положительную динамику, так как финансовым результатом деятельности в отчетном году является чистая прибыль в сумме 31 182 тыс. руб.

В течение 2009 года происходит ускорение оборачиваемости по всем рассматриваемым показателям кроме оборачиваемости кредиторской задолженности.

Рост коэффициентов оборачиваемости (в среднем в 1,3 раза) и соответствующее снижение длительности одного оборота (в среднем на 20%) объясняется существенным ростом объемов реализации - по сравнению с 2008 годом в отчетном году произошло увеличение выручки в 1,5 раза, которое было достигнуто в результате передачи ОАО «Волжский подводник» функций генерального подрядчика по выполнению работ технического диагностирования переходов магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и кабельных линий связи через водные преграды, с выдачей заключений о техническом состоянии и эксплуатационной надежности подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.

Таблица 2.17.2 Основные показатели рентабельности и деловой активности ОАО "Волжский подводник"

Наименование показателя	Значения показателей		Отклонения	
	2009 год	2008 год	+ / -	%
Показатели рентабельности				
Рентабельность активов (имущества), %	4,5%	-6,2%	10,7%	100%
Рентабельность оборотных активов, %	11,8%	-19,4%	31,2%	100%
Рентабельность продаж (продукции), %	3,7%	-6,5%	10,2%	100%
Рентабельность собственного капитала, %	8,0%	-9,7%	17,7%	100%
Рентабельность заемного капитала, %	10,0%	-18,9%	28,9%	100%
Показатели деловой активности				
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,73	4,63	3,1	167%
Период погашения дебиторской задолженности, дни	47	78	-31	60%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,42	4,59	-0,17	96%
Период погашения кредиторской задолженности, дни	81	78	3	104%
Коэффициент оборачиваемости активов (рентабельность оборота)	1,20	0,96	0,24	125%
Коэффициент оборачиваемости оборотных активов	3,18	2,99	0,19	106%
Продолжительность оборота оборотных активов, дни	113	120	-7	94%
Коэффициент оборачиваемости собственного капитала	2,99	1,96	1,03	153%

В таблице 2.17.3 приведены показатели платежеспособности и ликвидности, финансовой устойчивости Общества в соответствии с заданным порядком расчета.

Таблица 2.17.3 Основные показатели платежеспособности и финансовой устойчивости ОАО "Волжский подводник"

Наименование показателя	Значения показателей		Отклонения	
	2009 год	2008 год	+ / -	%
Показатели платежеспособности и ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности (срочности)	0,616	0,246	0,37	250%
Коэффициент критической ликвидности (промежуточного покрытия)	0,967	0,906	0,061	107%
Коэффициент текущей ликвидности	1,312	1,066	0,246	123%
Показатели финансовой устойчивости				

Собственный оборотный капитал, тыс. руб.	-41 621	-57 454	15 833	72%
Коэффициент обеспеченности оборотных средств собственными оборотными средствами	-0,136	-0,259	0,123	53%
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,538	0,570	-0,032	94%
Коэффициент инвестирования	0,907	0,866	0,041	105%
Коэффициент финансовой устойчивости	0,691	0,680	0,011	102%
Коэффициент финансирования	1,166	1,326	-0,16	88%
Коэффициент финансовой зависимости	0,462	0,430	0,032	107%

По коэффициенту текущей ликвидности прослеживается положительная динамика (+23%) в сравнении со значением данного показателя в 2008 г.

Коэффициент абсолютной ликвидности (срочности) и коэффициент критической ликвидности (промежуточного покрытия) увеличились ввиду роста денежных средств на расчетном счете Общества на конец отчетного периода. Лимит остатка денежных средств на расчетном счете в 2009 году для Общества не устанавливался. Данные коэффициенты имеют значения в пределах нормативного, что позволяет говорить о сохранении допустимого уровня платежеспособности предприятия.

Коэффициент обеспеченности оборотных средств собственными оборотными средствами на конец отчетного года вырос, но имеет отрицательное значение, в связи с тем, что темп роста собственных средств ниже темпа роста оборотных активов.

Отсутствие у Общества собственных оборотных средств характеризует недостаточно высокий уровень финансовой устойчивости даже при сохраняющейся высокой доле собственных источников в общей стоимости имущества.

В отчетном году по сравнению с прошлым годом краткосрочная дебиторская задолженность, отраженная по строке 610 Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5), уменьшилась на 53 288 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2009 составила 92 825 тыс. руб. (на 01.01.2009г. – 146 113 тыс. руб.). Основной причиной уменьшения связано со своевременной оплатой задолженности покупателей и заказчиков за работы, выполненные в 2009 года на 49 725 тыс. руб.

Таблица 2.17.4 Краткосрочная дебиторская задолженность ОАО "Волжский подводник"

тыс.руб.

Показатели	По сост. на 01.01.2009	По сост. на 31.12.2009
Краткосрочная дебиторская задолженность	135 264	81 872
в том числе:		
покупатели, заказчики	116 594	66 013
величина задолженности	126 691	76 966
резервы по сомнительным долгам покупателей и заказчиков	(10 097)	(10 953)
авансы выданные	10 945	7 742
расчеты по налогам и сборам	4 040	3 831
расчеты с подотчетными лицами	2 683	2 559
расчеты с персоналом по прочим операциям	66	487
прочие дебиторы	936	1240

Снижение краткосрочной дебиторской задолженности по авансам выданным объясняется снижением в 2009 году авансов, выданных по договорам лизинга, на 3 203 тыс. руб.

Таблица 2.17.5 Наиболее крупные дебиторы ОАО "Волжский подводник"
тыс.руб.

Наименование общества	Дебиторская задолженность на 31.12.2009
ОАО «Сибнефтепровод»	4 185
ОАО «МН «Дружба»	11 098
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	4 597
ОАО «Центрсибнефтепровод»	4 589
ОАО «Приволжскнефтепровод»	8 659
ОАО «Черномортранснефть»	5 336
ОАО «СЗМН»	17 733
Прочие	20769

Внутригрупповая дебиторская задолженность составляет 78% в общей сумме дебиторов.

По состоянию на 31.12.2009 сумма резерва по сомнительным долгам составила 10 953 тыс. руб., в том числе:

- в 2009 году руководством Общества принято решение о создании резерва по сомнительным долгам по просроченной дебиторской задолженности ООО «Камфлот» в сумме 856 тыс. руб., не обеспеченной залогом или банковской гарантией, за предоставленное в аренду имущество Общества;

- в 2008 году руководством Общества принято решение о создании резерва по сомнительным долгам по просроченной дебиторской задолженности ЗАО «Сибтранс» в сумме 10 097 тыс. руб. за выполненные Обществом работы. В соответствии с Определением Арбитражного суда Московской области от 14.11.2008 №А41-20990/08 в отношении ЗАО «Сибтранс» введена процедура банкротства – наблюдения. В арбитражный суд направлено требование о включении Общества в реестр кредиторов ЗАО «Сибтранс».

Краткосрочная кредиторская задолженность, отраженная по строке 640 Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5), увеличилась на 26 746 тыс. руб. и составляет 233 422 тыс. руб. в основном за счет увеличения задолженности по авансам полученным на 93 445 тыс. руб. в связи с полученными в 4 квартале 2009 года авансами от заказчиков на выполнение работ по контрактам 2010 года, по расчетам по налогам и сборам на 10 320 тыс. руб. и прочей задолженности на 1500 тыс. руб. Снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 68 519 тыс. руб. связано со своевременной оплатой поставщикам за поставленные МТР. В связи с погашением обязательств по займам в 2009 году произошло снижение задолженности на 10 000 тыс. руб. по краткосрочным займам, полученным в 2008 г.

Таблица 2.17.6 Кредиторская задолженность ОАО "Волжский подводник"
тыс.руб.

Показатели	По сост. на 01.01.2009	По сост. на 31.12.2009
Кредиторская задолженность:		
краткосрочная – всего	206 676	233 422
в том числе:		
расчеты с поставщиками и подрядчиками	109 840	41 321
авансы полученные	7 275	100 720
расчеты по налогам и сборам	21 296	31 616
Кредиты		

Займы	56 250	46 250
Прочая	12 015	13 515

Также нужно отметить, что в 2009 г. изменилась структура кредиторской задолженности, большую часть составляют авансы полученные – 43% (рост в 13,8 раза).

Задолженности по заработной плате перед персоналом Общества на сумму 11 104 тыс. руб., по социальному страхованию на сумму 1360 тыс. руб., налогу на доходы физических лиц на сумму 2 110 тыс. руб. за декабрь 2009 года, налогу на добавленную стоимость на сумму 25 822 тыс. руб., налогу на имущество на сумму 1 963 тыс. руб., земельному налогу на сумму 51 тыс. руб., транспортному налогу на сумму 310 тыс. руб. за 4 квартал 2009 года погашены в январе 2010 года.

Сумма долгосрочной кредиторской задолженности на конец 2009 года увеличилась на 41 619 тыс. руб. за счет получения займа.

Наиболее крупные кредиторы перечислены в таблице 2.17.7

Таблица 2.17.7 Наиболее крупные кредиторы ОАО "Волжский подводник"
тыс.руб.

Наименование общества	Кредиторская задолженность на 31.12.2009
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	48 507
ОАО «МН «Дружба»	5 321
ОАО «Сибнефтепровод»	89 151

Внутригрупповая кредиторская задолженность составляет 64% в общей сумме кредиторов.

На конец отчетного периода просроченной кредиторской и дебиторской задолженности у Общества нет.

Доходы будущих периодов уменьшились в течение 2009 года с 78 079 тыс. руб. до 66 938 тыс. руб. в связи с признанием доходов по целевому финансированию в размере 11 141 тыс. руб.

В целях равномерного включения предстоящих расходов в издержки производства или обращения отчетного периода, Обществом создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год, путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв определяется, как соотношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому размеру расходов на оплату труда.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год включается в расходы по обычным видам деятельности.

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2009 год – 2 квартал 2010 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2008 год – 2 квартал 2009 года).

Фактически было выплачено в 2009 году вознаграждение по итогам работы за 2008 год в размере 23 847 тыс. руб., в том числе – 23 847 тыс. руб. – за счет созданного в 2008 году резерва (в 2008 году – вознаграждение по итогам работы за 2007 год в размере 8 706 тыс. руб.)

По состоянию на 31.12.2009г. числится кредиторская задолженность за полученные займы от ОАО «Верхневолжскнефтепровод» на сумму 148 750 тыс. руб., в т.ч.

беспроцентный займ на сумму 88 750 тыс. руб., займ по ставке 13,85% годовых на сумму 60 000 тыс. руб.:

- займ в сумме 51 250 тыс. руб. со сроком погашения в течение 2010 года;
- займ в сумме 97 50 тыс. руб. со сроком погашения в течение 2011 года.

В 2009 году сумма начисленных процентов 2 869 тыс. руб., отнесена на счета прочих расходов в сумме 774 тыс. руб. и на счета внеоборотных активов в сумме 2 095 тыс. руб.

Обеспечения под полученные займы Обществом не выдавались.

Нематериальные активы у ОАО «Волжский подводник» отсутствуют.

В течение 2009 года произошло увеличение суммы основных средств по остаточной стоимости, так как стоимость вновь вводимых основных средств превысила сумму амортизации и стоимости выводимых основных средств.

Таблица 2.17.8 Данные по основным средствам ОАО "Волжский подводник" тыс.руб.

Показатели	на 01.01.09		на 31.12.09		Изменение	
	всего	в т.ч. непроизв.	всего	в т.ч. непроизв.	всего	в т.ч. непроизв.
Полная стоимость основных средств	565 725	2591	632 957	3356	67 232	765
Износ	184 888	343	226 340	1010	41 452	667
Остаточная стоимость основных средств	380 837	2248	406 617	2346	25 780	-98
Коэффициент годности	67%	87%	64%	70%	-3%	-17%
Коэффициент износа	33%	13%	36%	30%	+3%	+17%
Среднегодовая стоимость основных средств	473 281	2419,5	519 787	2 653	46 506	233,5
Средняя норма амортизации	6%	2%	8%	2%	+2%	0%
Стоимость полностью амортизированных фондов			6 244	-		

Для комплектации филиалов Общества, приобретено и введено в эксплуатацию основных средств на сумму 72 751 тыс. руб.

Залежалых и излишних основных фондов в Обществе нет.

По данным на конец отчетного периода запасы составили 80 559 тыс. руб., что на 47 193 тыс. руб. больше, чем на начало периода. Увеличение производственных запасов вызвано увеличением затрат в незавершенном производстве на начало отчетного периода 4 174: тыс. руб. на конец 54 181 тыс. руб. Рост объема незавершенного производства связан с увеличением объема выполняемых в 2009 году работ, срок окончания которых - первое полугодие 2010 года

По данным годовой инвентаризации, проведенной по состоянию на 01.11.2009, в Обществе не числятся материально-производственные запасы, рыночная стоимость которых в течение отчетного года снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества. Резерв под снижение стоимости материально – производственных запасов в отчетном году не создавался.

Планом технического перевооружения и реконструкции объектов Общества за 2009 год предусматривалось осуществить капитальные вложения в объеме 75 187 тыс. руб. за счет собственных источников финансирования (без учёта лизинговых платежей) и заемных средств.

Таблица 2.17.9 Выполнение программы техперевооружения и реконструкции

тыс.руб.

Наименование показателей	Ед. изм.	План 2009г.	Факт 2009 г.	+, -	%
Объем капвложений	тыс. руб.	75187	77332	+2 145	103%
В т.ч. Промышленные здания и сооружения	тыс. руб.	4879	4581	-298	94 %
Приобретение автотракторной специальной техники и оборудования не требующего монтажа	тыс. руб.	70308	72751	+2443	103 %

Фактическое освоение составило 77 332 тыс. руб., что составляет 103 % от плана.

Освоение по реконструкции административного здания (2-я очередь) составляет 94% от плана, что произошло из-за не освоения по статье прочие.

Увеличение освоения плановых показателей на 2443 тыс. руб. по статье «Приобретение автотракторной и специальной техники и приобретение оборудования, не требующего монтажа» произошло в результате капитализации процентов по займу.

Таблица 2.17.10 Источники финансирования капитальных вложений

тыс.руб.

Наименование показателей	Ед. изм.	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Остаток на конец периода
Источники финансирования	тыс. руб.		98 513	76 580	21 933
В том числе Собственные средства - всего	тыс. руб.		47 666	25 733	21 933
- нераспределенная прибыль прошлых лет	тыс. руб.				
- амортизация текущего периода	тыс. руб.		47 622		
Стоимость выбывших долгосрочных вложений	тыс. руб.		44		
- амортизация прошлых лет	тыс. руб.				
Прочие	тыс. руб.		50 847	50 847	

Капитальный ремонт объектов ОАО «Волжский подводник» в 2009г. не проводился.

Таблица 2.17.11 Состав незавершенного строительства

тыс.руб.

Наименование	На 01.01.2009	На 31.12.2009
Капитальные вложения в объекты основных средств	19 681	24 262
Оборудование к установке	85	85
Итого	19 766	24 347

Основная часть затрат, понесенных в отчетном году, была направлена на реконструкцию административного здания (2-ая очередь) на сумму 4 581 тыс. руб.

Таблица 2.17.12 Результирующие показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Волжский подводник" за 2009 год

Наименование показателя	На 01.01.09	На 31.12.09	Пояснения
Выручка	558 213	838 797	Рост выручки в 1,5 раза, был достигнут в результате передачи ОАО «Волжский подводник» функций генерального подрядчика по выполнению работ технического диагностирования переходов магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и кабельных линий связи через водные преграды, с выдачей заключений о техническом состоянии и эксплуатационной надежности подводных переходов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов.
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	-36 214	31 182	Финансовым результатом деятельности в отчетном году стала чистая прибыль 31 182 тыс.руб., что обусловлено ростом выручки в 1,5 раза.
Собственные оборотные средства	-57 454	-41 621	Собственные оборотные средства на конец отчетного года имеют отрицательное значение, ввиду увеличения внеоборотных активов и сокращения источников собственных оборотных средств в 2008г., в то же время данный показатель имеет положительную динамику ввиду увеличения источников собственных оборотных средств в 2009 г.
Коэффициент финансовой зависимости	0,430	0,462	Увеличение коэффициента финансовой зависимости обусловлено ростом на конец отчетного года краткосрочных и долгосрочных обязательств (в т.ч. получение займа от ОАО "Верхневолжскнефтепровод" и увеличения кредиторской задолженности). Рост кредиторской задолженности вызван получением авансов в соответствии с заключенными договорами на выполнение работ по обследованию ППМН и устранению дефектов на ППМН в 2010 году.
Обеспеченность запасов собственными оборотными средствами	-1,722	-0,517	Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами увеличился в связи с ростом источников собственных оборотных средств в 2009 г.
Доля собственного капитала в оборотных средствах (коэффициент обеспеченности собственными средствами)	-0,259	-0,136	Отрицательное значение данного показателя свидетельствует о недостаточности источников собственных оборотных средств. На конец отчетного периода прослеживается улучшение показателя ввиду получения в 2009 г. чистой прибыли в размере 31 182 тыс. руб.
Текущий коэффициент ликвидности	1,066	1,312	Увеличение данного коэффициента до уровня близкого к нормативному к концу отчетного года, вызвано увеличением оборотных активов.
Промежуточный коэффициент ликвидности	0,906	0,967	Увеличение значения данного показателя позволяет говорить о сохранении допустимого уровня платежеспособности Общества

2.18. Годовая бухгалтерская отчетность

Общие сведения

Открытое акционерное общество «Волжский подводник» (далее Общество), сокращенное наименование ОАО «Волжский подводник», зарегистрировано распоряжением Администрации Кстовского района Нижегородской области от 29.06.1994 № 1206р. Свидетельство о государственной регистрации предприятия № 001120 серии ХП-КСТ.

В Единый государственный реестр юридических лиц 12.07.2002 внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 ОАО «Волжский подводник» за основным государственным регистрационным номером 1025201982520. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц №0117420 от 12.07.2002.

Место нахождения Общества: 603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д. 19А.

Общество имеет филиалы в городах: Омск, Уфа, Томск, Тюмень, Брянск, Братск и обособленное подразделение Тюменского филиала в городе Нефтеюганск.

Среднесписочная численность персонала за 2009 год составила 468 человек (за 2008 год - 354 человек).

Основными видами деятельности Общества является обследование и ремонт подводных переходов магистральных нефтепроводов (далее - ППМН), проведение экспертизы промышленной безопасности документации, геодезическая и картографическая деятельность.

В соответствии с п. 14.1. Устава Общество имеет следующие органы управления:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

В состав Совета директоров Общества входят:

Фридлянд Я.М. - председатель Совета директоров,
заместитель начальника отдела магистральных
нефтепроводов и нефтебаз ОАО «АК «Транснефть»

Члены Совета директоров:

Зеленин А.В. - начальник отдела судебно-арбитражной работы
и оценки правовых рисков ОАО «АК «Транснефть»;

Горин А.С. - начальник отдела планирования программ ТПиКР, РЭН
ОАО «АК «Транснефть»;

Васильев Р.В. – генеральный директор ОАО ЦТД «Диаскан»;

Груздев А.А. - генеральный директор Общества.

В состав Правления Общества в период с 01.01.2009 по 18.06.2009 входили:

Лазарев В.А. - председатель правления,
генеральный директор Общества;

Члены правления:

Скабуль В.П. - главный инженер Общества;

Магаева М.В. - начальник отдела бюджетного управления Общества;

Милкин Ю.И. - главный специалист (по безопасности) Общества;

Немцов Е.А. - главный юрисконсульт Общества

в период с 18.06.2009 по 31.12.2009

Груздев А.А. - председатель правления,
генеральный директор Общества

Члены правления:

Лазарев В.А. – первый заместитель генерального директора Общества;

Куклев В.Н. - заместитель генерального директора Общества;

Немцов Е.А. - начальник юридической службы Общества;

Ерошенко С.В. - ведущий экономист отдела бюджетного

управления Общества.

В соответствии с решением акционера ревизионная комиссия Общества избрана в составе:

Проценко А.И.	-	заместитель директора департамента экономики ОАО «АК «Транснефть»;
Кейзерова Г.М.	-	заместитель начальника отдела социального развития ОАО «АК «Транснефть»;
Живолковская С.Е.	-	экономист по финансовой работе 1 категории отдела бюджетного управления Общества

С 1 апреля 2008 года ведение бухгалтерского учета в Обществе осуществляет специализированная организация ООО «Транснефть Финанс».

Раскрытие учетной политики и существенных показателей

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 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, приказа ОАО «АК «Транснефть» от 25.02.2009 № 24 «О формах бухгалтерской отчетности организаций Группы «Транснефть» (с учетом приказа ОАО «АК «Транснефть» от 05.02.2010 № 11), приказа Общества «Об учетной политике» от 31.12.2008 № 516.

Способы ведения бухгалтерского учета

В учетную политику Общества на 2009 год по сравнению с 2008 годом не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2009 год, приказа Минфина РФ от 24.10.2008 N 116н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008)» Общество изменило порядок учета договоров подряда в части следующего:

- выручка по договору и расходы по договору определяется исходя из подтвержденной степени завершенности работ по договору на отчетную дату и признается в отчете о прибылях и убытках в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору.

Способы ведения учета для целей налогообложения

В связи с изменениями, внесенными в НК РФ Федеральным законом от 22.07.2008 № 158-ФЗ, Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ в учетную политику Общества на 2009 год по сравнению с 2008 годом внесены следующие изменения:

По всем основным средствам начисление амортизации производить линейным способом. По амортизируемым основным средствам, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3. Указанный специальный коэффициент не применяется к основным средствам, относящимся к первой-третьей амортизационным группам.

Включать в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов - в отношении основных средств, относящихся к третьей - седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно), а также расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового кодекса РФ.

В связи с тем, что Федеральным законом от 26.11.2008 № 224-ФЗ до 31.12.2009 приостановлено действие абз. 4 п. 1 ст. 269 НК РФ, из учетной политики Общества исключены положения об определении предельной величины процентов по долговым обязательствам, признаваемых расходом для целей налогообложения налогом на прибыль.

Данные на начало отчетного года и за предшествующий отчетный год

Показатели Бухгалтерского баланса на начало 2009г. были сформированы путем корректировки бухгалтерского баланса на конец 2008г. с учетом требований ПБУ 6/01 «Учет основных средств» об отражении в отчетности итогов переоценки основных средств на 01.01.2009г. и ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в связи с изменением ставки налога на прибыль с 01.01.2009г.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки тыс. руб.	Корректировка (+/-), тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки, тыс. руб.	Пояснения (причины)
Основные средства	120	380 275	562	380 837	по итогам переоценки на 01.01.2009г.
Отложенные налоговые активы	145	23 310	(3 885)	19 425	пересчет ОНА в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль
Итого по разделу I	190	428 368	(3 323)	425 045	по итогам переоценки на 01.01.2009г. и пересчета ОНА в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	137 253	(1 309)	135 944	уменьшение дебиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных
Итого по разделу II	290	222 211	(1 309)	220 902	уменьшение дебиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных
Баланс	300	650 579	(4 632)	645 947	по итогам переоценки на 01.01.2009г. , пересчета ОНА в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль и уменьшение дебиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных

Добавочный капитал	420	146 152	1 379	147 531	по итогам переоценки на 01.01.2009г.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	121 049	(3 380)	117 669	по итогам переоценки на 01.01.2009г. и пересчета ОНА в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль
Итого по разделу III	490	267 208	(2 001)	265 207	по итогам переоценки на 01.01.2009г. и пересчета ОНО в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль
Отложение налоговые обязательства	515	7 930	(1 322)	6 608	пересчет ОНО в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль
Итого по разделу IV	590	71 680	(1 322)	70 358	пересчет ОНО в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль
Кредиторская задолженность	620	151 735	(1 309)	150 426	уменьшение кредиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных
Прочие кредиторы	625	10 380	(1 309)	9071	уменьшение кредиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных
Итого по разделу V	690	311 691	(1 309)	310 382	уменьшение кредиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных
Баланс	700	650 579	(4 632)	645 947	по итогам переоценки на 01.01.2009г. , пересчета ОНО в соответствии с ПБУ 18/02 в связи со снижением ставки налога на прибыль и уменьшение кредиторской задолженности на сумму НДС с

					авансов полученных
--	--	--	--	--	-----------------------

Информация о переоценке основных средств и изменение ставки налога на прибыль по состоянию на 01.01.2009 раскрыта в отчете об изменениях капитала (форма №3). В связи с этим изменение показателей на начало отчетного года в форме №3 отдельно не приводится.

В целях обеспечения сопоставимости данных Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5), данные за предыдущий год были скорректированы в связи с переоценкой основных средств на 01.01.2009

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки, тыс. руб.	Корректировка (+/-), тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки, тыс. руб.	Пояснения (причины)
Здания	110	211 251	15 029	226 280	по итогам переоценки на 01.01.2009г.
Сооружения и передаточные устройства	111	36 839	(487)	36 352	по итогам переоценки на 01.01.2009г
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	8 771	(20)	8 751	по итогам переоценки на 01.01.2009г
Другие виды основных средств	118	2 449	(3)	2 446	по итогам переоценки на 01.01.2009г
ИТОГО	120	551 206	14 519	565 725	по итогам переоценки на 01.01.2009г
Амортизация основных средств - всего	140	170 931	13 957	184 888	по итогам переоценки на 01.01.2009г
в том числе: здания	141	30 938	14 189	45 127	по итогам переоценки на 01.01.2009г
сооружения и передаточные устройства	142	11 502	(187)	11 315	по итогам переоценки на 01.01.2009г
производственный и хозяйственный инвентарь	145	6 405	(44)	6 361	по итогам переоценки на 01.01.2009г
другие виды основных средств	149	344	(1)	343	по итогам переоценки на 01.01.2009г

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.

Курс Центрального банка РФ на 31.12.2009 составил 30,2442 руб. за 1 доллар США (на 31.12.2008 – 29,3804 руб. за 1 доллар США) и 43,3883 руб. за 1 евро (на 31.12.2008 – 41,4411 руб. за 1 евро).

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.

Информация о последней переоценке основных средств приведена в п. 2.5.2.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, стоимостью не более 20 000 руб. за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных активов относится на расходы по мере их отпуска в эксплуатацию в размере стоимости каждой единицы. Данные положения не применяются к активам, предназначенным исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, которые независимо от стоимости отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе доходных вложений в материальные ценности.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и которые фактически эксплуатируются, до момента регистрации права собственности учитываются обособленно в составе основных средств.

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.

Группы основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, введенных в эксплуатацию	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
<i>Здания</i>	40	15-30
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	4-10	3-10
<i>Машины и оборудование</i>	5-12	5-9
<i>Транспортные средства</i>	5-8	4
<i>Прочие</i>	3-12	2-8

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам внешнего благоустройства, принятым к учету до 01.01.2006;
- приобретенным квартирам в жилых зданиях, принятым к учету до 01.01.2006;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев;
- объектам, поставленным на реконструкцию на срок свыше 12 месяцев;
- библиотечному фонду.

Существенные показатели

Последняя переоценка основных средств произведена Обществом по состоянию на 01.01.2009г. по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком и охватывала следующие группы: здания, передаточные устройства, производственный и хозяйственный инвентарь и прочие основные средства. Последняя переоценка всех групп основных средств производилась на 01.01.1998 г.

Для комплектации филиалов Общества, приобретено и введено в эксплуатацию основных средств на сумму 73 584тыс. руб.

Незавершенное строительство

Учетная политика

В составе незавершенного строительства учтены фактические затраты, связанные с приобретением/созданием объектов, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и нематериальных активов, стоимость оборудования к установке, затраты по незавершенным НИОКиТР.

Существенные показатели

В составе незавершенного строительства в бухгалтерском балансе отражены:

Наименование	На 01.01.2009, тыс. руб.	На 31.12.2009, тыс. руб.
Капитальные вложения в объекты основных средств	19 681	24 262
Оборудование к установке	85	85

Основная часть затрат, понесенных в отчетном году, была направлена на реконструкцию административного здания (2-ая очередь) на сумму 4 581 тыс. руб.

Материально-производственные запасы

Учетная политика

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Неотфактурованные поставки принимаются к учету по договорным ценам.

При отпуске материалов (за исключением материалов на давальческой основе в строительство или на капитальный ремонт) в производство и ином выбытии, их оценка определяется по средней себестоимости в момент его отпуска (скользящая оценка).

При отпуске материалов на давальческой основе на строительство или на капитальный ремонт оценка производится по себестоимости каждой единицы запасов.

При выбытии товаров (кроме квартир), их оценка определяется по способу ФИФО (скользящая оценка).

Материально - производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражены в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально - производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости, и относится в состав прочих расходов.

Материалы, предназначенные для капитального строительства и реконструкции (модернизации) объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности), отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой вложения в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

Существенные показатели

По данным годовой инвентаризации, проведенной по состоянию на 01.11.2009, в Обществе не числятся материально-производственные запасы, рыночная стоимость которых в течение отчетного года снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов в отчетном году не создавался.

В отчетном периоде Общество не передавало и не получало в залог материально-производственные запасы.

Незавершенное производство

2.8.1 Учетная политика

Незавершенное производство оценивается по прямым затратам.

Существенные показатели

Рост объема незавершенного производства на 31.12.2009г. связан с увеличением объема выполняемых работ, срок окончания которых в первом полугодии 2010г.

Расходы будущих периодов

Учетная политика

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам (лицензии на использование программных продуктов, оплата по договорам страхования), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются на соответствующие статьи затрат равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, срок погашения которых при принятии их к бухгалтерскому учету составляет более 12 месяцев, отражены в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, а не более 12 месяцев – в составе расходов будущих периодов.

Существенные показатели

Расходы будущих периодов, отраженных по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» и строке 216 «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, по видам расходов.

Наименование расходов	На 01.01.2009, тыс. руб.		На 31.12.2009, тыс. руб.	
	Долгосрочные	Краткосрочные	Долгосрочные	Краткосрочные
Лицензии на осуществление отдельных видов деятельности	-	136	2	51
Программные продукты (без исключительных прав)	4 265	4 117	1 893	2 937
Прочее	-	711	-	1 723

Дебиторская и кредиторская задолженность

Учетная политика

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы.

Авансы выданные (полученные) отражены в отчетности за минусом принятого к вычету (начисленного) НДС.

Авансы, выданные на капитальные вложения, отражаются в составе внеоборотных активов, так как они представляют собой платежи на осуществление капитальных вложений в активы, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в составе основных средств. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества.

Существенные показатели

Дебиторская задолженность

В отчетном году по сравнению с прошлым годом краткосрочная дебиторская задолженность, отраженная по строке 610 Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5), уменьшилась на 53 288 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2009 составила 92 825 тыс. руб. (на 31.12.2008 – 146 113 тыс. руб.) Основное снижение связано с своевременной оплатой задолженности покупателей и заказчиков за работы, выполненные в 2009 году на 49 725 тыс. руб.

Снижение краткосрочной дебиторской задолженности по авансам выданным объясняется в том числе снижением в 2009 году авансов, выданных по договорам лизинга, на 3 203 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2009 сумма резерва по сомнительным долгам составила 10 953 тыс. руб., в том числе:

- в 2009 году руководством Общества принято решение о создании резерва по сомнительным долгам по просроченной дебиторской задолженности ООО «Камфлот» в сумме 856 тыс. руб., не обеспеченной залогом или банковской гарантией, за предоставленное в аренду имущество Общества;

- в 2008 году руководством Общества принято решение о создании резерва по сомнительным долгам по просроченной дебиторской задолженности ЗАО «Сибтранс» в сумме 10 097 тыс. руб. за выполненные Обществом работы. В соответствии с Определением Арбитражного суда Московской области от 14.11.2008 №А41-20990/08 в отношении ЗАО «Сибтранс» введена процедура банкротства - наблюдения. В арбитражный суд направлено требование о включении Общества в реестр кредиторов ЗАО «Сибтранс».

Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность, отраженная по строке 640 Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5), увеличилась на 26 746 тыс. руб. и составляет 233 422 тыс. руб. в основном за счет увеличения задолженности по авансам полученным на 93 445 тыс. руб. в связи с полученными в 4 квартале 2009 года авансами от заказчиков на выполнение работ по контрактам 2010 года, по расчетам по налогам и сборам на 10 320 тыс. руб. и прочей задолженности на 1 500 тыс. руб. Снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 68 519 тыс. руб. связано со своевременной оплатой поставщикам за поставленные МТР. В 2009 году произошло снижение задолженности по займам полученным на 10 000 тыс. руб. с наступлением сроков погашения краткосрочного займа.

Задолженности по заработной плате перед персоналом Общества на сумму 11 104 тыс. руб., по социальному страхованию на сумму 1 791 тыс. руб. и налогу на доходы физических лиц на сумму 2 110 тыс. руб. за декабрь 2009 года погашены в январе 2010 года.

Сумма долгосрочной кредиторской задолженности на конец 2009 года увеличилась на 41 619 тыс. руб. за счет получения займа.

Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

Учетная политика

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости акций

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создан за счет чистой прибыли Общества в размере 15% от уставного капитала Общества.

Существенные показатели

По состоянию на 31 декабря 2009 года уставный капитал ОАО «Волжский подводник» составляет 5 585 рублей (на 1 января 2009 года – 5 585 рублей). Акции полностью оплачены.

Уставный капитал ОАО «Волжский подводник» разделен на 5 585 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Оплачен полностью.

ОАО «АК «Транснефть» является единственным акционером ОАО «Волжский подводник», которому принадлежат 100% обыкновенных именных акций акционерного общества.

Дивиденды по итогам работы 2008 года в 2009 году не начислялись.

Уставный и резервный капиталы в отчетном году не изменялись.

Прибыль (убыток) на акцию.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров-владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный период к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (чистому убытку) отчетного периода, приходящейся на владельцев обыкновенных акций акционерного общества.

Показатели	2009 год	2008 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период, тыс. руб.	31 182	(36 214)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода, акции	5 585	5 585
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	5 583	(6 484)

В 2008-2009 г.г. Общество не проводило дополнительную эмиссию акций.

Общество не эмитировало ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, и не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

Займы и кредиты и затраты по их обслуживанию

Учетная политика

Полученные займы и кредиты отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные (если срок их погашения превышает 12 месяцев после отчетной даты), либо краткосрочные (если срок их погашения не превышает 12 месяцев после отчетной даты).

Основная сумма долга по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в сумме фактически поступивших денежных средств.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением займов и кредитов, учитываются в составе расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по кредитам, полученным для приобретения, строительства инвестиционных активов, учитываются в составе вложений во внеоборотные активы до момента ввода в эксплуатацию (принятия к бухгалтерскому учету в составе основных средств и нематериальных активов) этих объектов, в последующие периоды – в составе прочих расходов.

Существенные показатели

По состоянию на 31.12.2009 числится кредиторская задолженность за полученные займы от ОАО «Верхневолжскнефтепровод» на сумму 148 750 тыс. руб.:

Займ	Сумма задолженности на 01.01.2009		Погашено в 2009 году	Изменение срока погашения по договору (до 2012 г.)	Получено в 2009 году	Начисление % (срок погашения 2012 г.)	Сумма задолженности на 31.12.2009	
	долгосрочная (до 2012 г.)	краткосрочная					долгосрочная (до 2012 г.)	краткосрочная
Беспроцентный займ		35 000	10 000	25 000			20 000	5 000
Беспроцентный займ	63 750	21 250	21 250				42 500	21 250
Займ по ставке 13,85% годовых					60 000	2 869	42 869	20 000
Итого	63 750	56 250					105 369	46 250

В 2009 году сумма начисленных процентов 2 869 руб., отнесена на счета прочих расходов в сумме 774 руб. и на счета внеоборотных активов в сумме 2 095 руб.

Обеспечения под полученные займы Обществом не выдавались.

Резервы предстоящих расходов

Учетная политика

В целях равномерного включения предстоящих расходов в издержки производства или обращения отчетного периода Обществом создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год путем ежемесячного отчисления в указанный резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на выплату вознаграждения, определенной в соответствии с внутренними нормативными актами Общества, включая сумму единого социального налога с этих расходов. Процент отчислений в указанный резерв

определяется как отношение годовой предполагаемой суммы расходов на выплату вознаграждения к предполагаемому размеру расходов на оплату труда.

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год включается в расходы по обычным видам деятельности.

Существенные показатели

Срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2009 год – 2 квартал 2010 года (срок выплаты вознаграждения по итогам работы за 2008 год – 2 квартал 2009 года).

Фактически было выплачено в 2009 году вознаграждение по итогам работы за 2008 год в размере 23 847 тыс. руб., в том числе – 23 847 тыс. руб. - за счет созданного в 2008 году резерва (в 2008 году - вознаграждение по итогам работы за 2007 год в размере 8 706 тыс. руб.)

Имущество, полученное по договорам аренды (в том числе лизинга)

По условиям заключенных Обществом договоров финансовой аренды (лизинга) имущество, полученное Обществом в лизинг, учитывается на балансе лизингодателя. Стоимость полученного Обществом лизингового имущества отражена по строке 911 «Арендованные основные средства, в том числе по лизингу» бухгалтерского баланса.

Предстоящие лизинговые платежи, подлежащие уплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляют 318 966 у.е., и в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты и до конца действия договора лизинга составят 1 326 у.е. Одна условная единица (у.е.) эквивалентна одному доллару США по курсу, установленному ЦБ РФ на день оплаты.

По состоянию на 1 января 2009 года по строке 910 «Арендованные основные средства» бухгалтерского баланса отражена кадастровая стоимость арендованного земельного участка в сумме 21 895 тыс. руб. В 2009 году Общество приобрело земельный участок в собственность.

Обеспечения обязательств и платежей полученные

Учетная политика

Сумма полученных от третьих лиц обеспечений поставщиков и подрядчиков, отражается по строке 950 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» бухгалтерского баланса, в размере, указанном в договоре на выдачу обеспечения.

Существенные показатели

Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование организации, предоставившей обеспечение	Вид (характер) обязательства или платежа	Сумма на 01.01.2009, тыс. руб.	Сумма на 31.12.2009, тыс. руб.	Примечание
ООО Сургутское РСУ	банковская гарантия	-	45 437	обеспечение выполнения субподрядных работ на объектах ППМН
ООО «Подводспецстрой»	банковская гарантия	-	2 616	под обеспечение выполнения субподрядных работ на объектах ППМН
Прочие	банковская гарантия	439	1 387	обеспечение поставок МТР

2.16. Обеспечения обязательств и платежей выданные

2.16.1 Учетная политика

Сумма выданных обеспечений обязательств по условиям заключенных Обществом договоров отражается по строке 960 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» бухгалтерского баланса, в размере, указанном в договоре на выдачу обеспечения.

2.16.2 Существенные показатели

В 2009 году возвращено из залога имущество на сумму 17 666 тыс. руб., обеспечивающее банковскую гарантию под контракт №07-ВСТО/Р-3 от 17.08.2007 с ООО «СистемаСпецСтрой».

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Учетная политика

Доходами от обычных видов деятельности признаются поступления от продажи продукции и товаров, а также поступления, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг осуществляются Обществом систематически (постоянно).

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг при условии, что производство и продажа продукции (товаров), выполнение работ, оказание услуг носят систематический (постоянный) характер.

Для целей формирования финансового результата в бухгалтерском учете признаются полностью в качестве расходов по обычным видам деятельности коммерческие и управленческие расходы отчетного периода.

Существенные показатели

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

Вид выручки	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Устранение дефектов на ППМН	308 510	257 309	51 201	19,9
Обследование ППМН	477 797	237 504	240 293	101,2
Строительство ППМН	-	29 407	(29 407)	(100)
Капремонт на ППМН	8 973	-	8 973	-
Прочая деятельность	43 517	33 993	9 524	28
Итого	838 797	558 213	280 584	50,3

Основной причиной увеличения доходов от обычных видов деятельности по итогам отчетного года по сравнению с прошлым годом на 280 584 тыс. руб. стало расширение деятельности Общества (увеличение объемов).

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

Себестоимость услуг по видам выручки	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Устранение дефектов на ППМН	334 264	295 847	38 417	13
Обследование ППМН	332 132	178 744	153 388	85,8
Строительство ППМН	-	77 094	(77 094)	(100)
Капремонт на ППМН	3 321	-	3 321	-
Прочая деятельность	76 152	22 682	53 470	235,7
Итого	745 869	574 367	171 502	29,9

Сведения о затратах на оплату использованных энергетических ресурсов
За 2009 год:

	2009 год, тыс. руб.		2008 год, тыс. руб.	
	использовано (потреблено), без НДС	оплачено, с НДС	использовано (потреблено), без НДС	оплачено, с НДС
Энергетические ресурсы	2 762	3 259	1 837	2 168

Учет договоров строительного подряда

Учетная политика

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом «по мере готовности» Общество определяла степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору. В качестве показателя, отражающего выполненный на отчетную дату объем работ, использовало экспертную оценку выполненного объема работ, фиксируемую в денежном выражении в акте о приемке выполненных работ КС-2.

Косвенные расходы распределялись между договорами пропорционально прямым затратам.

При исполнении договора строительного подряда предвиденные затраты принимаются к учету по мере их возникновения в процессе выполнения работ (резерв на покрытие предвиденных расходов не создается).

Не связанные непосредственно с исполнением договора строительного подряда доходы (например, от реализации излишних стройматериалов, аренды временно неиспользуемого оборудования) в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы.

Существенные показатели

Выручка, признанная методом «по мере готовности» по договорам строительного подряда и по договорам на выполнение работ, оказание услуг, связанных со строительством, составляет:

Договоры	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.
Строительство ВСТО ООО СистемаСпецСтрой	-	29 407
Устранение дефектов на ЛЧ МН ОАО ВВМН	156 189	-
Устранение дефектов ППМН ОАО МН Дружба	2 424	-
Обследование ППМН ОАО ЦТД Диаскан	15 078	237 503
Итого	173 691	266 610

По состоянию на 31.12.2009 г. показатели по незавершенным договорам составили:

Договор	Общая сумма понесенных расходов, тыс. руб.	Общая сумма признанных прибылей, тыс. руб.	Незакрытые авансы (без НДС), тыс. руб.	Сумма, не предъявленная заказчику (без НДС), тыс. руб.
Устранение дефектов ППМН Сургут-Полоцк, р. Кама ОАО СЗМН	24 733	-	17 419	
Устранение дефектов ППМН, р. Волга, ОАО МН Дружба	14 867	1 918	-	
Обследование ППМН, ОАО Сибнефтепровод	8 019	-		-
Устранение дефектов ППМН, р. Меша ОАО СЗМН	3 365	-	-	-
Прочие	3 494	-	1 117	-
Итого	54 478	1 918	18 536	-

По состоянию на 01.01.2009 г. показатели по незавершенным договорам составили:

Договор	Общая сумма понесенных расходов, тыс. руб.	Общая сумма признанных прибылей, тыс. руб.	Незакрытые авансы (без НДС), тыс. руб.	Сумма, не предъявленная заказчику (без НДС), тыс. руб.
Строительство ВСТО ООО СистемаСпецСтрой	77 094	(47 686)	-	-
Обследование ППМН,	179 887	101 510	6 351	-

ОАО ЦТД Диаскан				
Устранение дефектов ЛЧ МН ОАО ВВМН	119	-	-	-
Прочие	1 080	1 914	199	-
Итого	258 180	55 738	6 550	-

Прочие доходы и расходы

Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

Существенные показатели

Прочие доходы:

Вид прочих доходов	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Доходы по целевому финансированию (амортизации ОС, приобретенных за счет целевого финансирования)	11 141	17 598	(6 457)	(36,7)
Поступления от продажи основных средств	889	-	889	100
Выручка от прочей реализации	7 468	201	7 267	3 615,4
Поступления от сдачи имущества в аренду	4 290	2 828	1 462	51,7
Прочие	6 752	1 773	4 979	280,8
Итого	30 540	22 400	8 140	36,3

Рост прочих доходов в отчетном году по сравнению с прошлым отчетным годом составил 8 140 тыс. руб. в основном за счет поступления доходов от реализации основных средств на 889 тыс. руб., материалов на 7 267 тыс. руб., поступлений от сдачи имущества в аренду 1 462 тыс. руб. и прочих доходов.

Прочие расходы

Прочие расходы	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Стоимость реализованных прочих активов	5 051	213	4 838	2 271,4
Расходы, связанные со сдачей активов во временное пользование (аренду)	988	774	214	27,7
Сумма начисленного резерва по сомнительным долгам	856	10 097	(9 241)	(91,5)
Прочие (по смете)	1 242	1 594	(352)	(22,1)
Оплата услуг банка	1 301	1 490	(189)	(12,7)
Расходы социального характера	2 429	1 252	1 177	94
НДС не подлежащий вычету	3 305	89	3 216	3 613,5
Прочие	3 600	1 257	2 343	186,4
Итого	18 772	16 766	2 006	12

Налоги

Учетная политика

Учет расчетов по налогу на прибыль.

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль подтверждается данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

Существенные показатели

Обязательства по налогам и сборам, начисленные в течение отчетного и предыдущего года, характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование налога	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль	8 685	-	8 685	100
2	НДС	96 994	33 299	63 695	191,3
3	Налог на имущество	8 097	7 683	414	5,4
4	Налог на доходы физических лиц	33 346	18 899	14 447	76,5
5	Транспортный налог	1 102	946	156	16,5
6	ЕСН и платежи в государственные внебюджетные фонды	47 226	32 891	14 335	43,6
7	Прочие налоги и сборы	95	93	2	2,2
	Итого:	195 545	93 811	101 734	108,5
	В том числе:	157 000	64 531	92 469	143,3
	в федеральный бюджет				
	В региональный и местный бюджеты	12 409	11 024	1 385	12,3
	во внебюджетные фонды	26 136	18 256	7 880	43,2

По итогам деятельности за 2009 год Обществом получена прибыль в сумме 31 182 тыс. руб. При расчете налоговой базы по налогу на прибыль получена прибыль в сумме 43 426 тыс. руб., что привело к начислению налога на прибыль в отчетном году (за 2008 год – убыток 50 471 тыс. руб.)

Увеличение доходов в 2009 году по сравнению с 2008 годом привело к увеличению начисления и уплате налога на добавленную стоимость на 191,3 %.

Налог на имущество вырос на 5,4 % в связи с приобретением в течение 2008 года нового оборудования и транспортных средств, увеличением балансовой стоимости основных средств в результате проведенной переоценки стоимости основных средств.

Рост ЕСН и платежей в государственные внебюджетные фонды на 43,6 %, а также налога на доходы физических лиц на 76,5 % обусловлен ростом среднесписочной численности работников предприятия в 2009 году и ростом средней заработной платы.

Увеличение транспортного налога объясняется увеличением количества транспортных средств, зарегистрированных Обществом в 2009 году.

Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2009 год

	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	47 367		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	-		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	47 367	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	9 473
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам: - отчетного периода; - уточненные декларации предыдущих лет.	44 985	Постоянные налоговые обязательства	8 997
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам: - отчетного периода; - уточненные декларации предыдущих лет.	11 440	Постоянные налоговые активы	2 288

	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	(22 275)	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	(4 455)
3а	- возникшие	122 740	- начисленные	24 548
3б	- погашенные	145 015	- погашенные	(29 003)
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	15 211	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	3 042
4а	- возникшие	42 436	- начисленные	8 487
4б	- погашенные	(27 225)	- погашенные	(5 445)
5	Налоговая база отчетного года	43 426	Текущий налог на прибыль	8 685

Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2008 год

	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	(46 829)		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	-		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	(46 829)	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(11 239)
2.1	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	20 187	Постоянные налоговые обязательства	4 845
2.2	Постоянные разницы, приведшие к постоянным налоговым активам	17 754	Постоянные налоговые активы	4 261
3	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	55 658	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	13 358
3а	- возникшие	131 058	- начисленные	31 454
3б	- погашенные	(75 400)	- погашенные	(18 096)
4	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	11 262	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	2 703
4а	- возникшие	24 287	- начисленные	5 829
4б	- погашенные	(13 025)	- погашенные	(3 126)
5	Налоговая база отчетного года	-	Текущий налог на прибыль	-

Составляющими постоянных разниц, приведшими к постоянным налоговым обязательствам за отчетный период, являются: расходы социального характера – 4 118 тыс. руб. (за 2008 год – 1 844 тыс. руб.), разницы по дооценке в начисленной амортизации основных средств в связи с переоценкой основных средств – 1 881 тыс. руб. (за 2008 год – 1 277 тыс. руб.), убыток полученный при выполнении работ на объекте Восточная Сибирь- Тихий океан - 29 169 тыс. руб. (за 2008 год – не начислялись) и прочие расходы – 9 817 тыс. руб. (за 2008 год – 17 066 тыс. руб.).

Составляющими постоянных разниц, приведшие к постоянным налоговым активам за отчетный период являются разницы в расходах в начислении амортизации по ценностям, приобретенным на средства целевого финансирования – 11 133 тыс. руб. (за 2008 год – 17 599 тыс. руб.) и разницы в расходах по уценке в начислении амортизации основных средств в связи с переоценкой основных средств 307 тыс. руб. (за 2008 год – 155 тыс. руб.).

Составляющими вычитаемых временных разниц отчетного периода являются: разницы на сумму погашенного убытка прошлых лет 50 471 тыс. руб. (в 2008 год – не начислялись); разницы в начислении: амортизации по основным средствам 10 478 тыс. руб. (за 2008 год – 4 708 тыс. руб.), разницы по начислению резервов на выплату годового вознаграждения 17 255 тыс. руб. (за 2008 год – 16 462 тыс. руб.) и разницы по расходам на страхование 463 тыс. руб. (в 2008 году – не начислялись). За 2008 год начислялись разницы на сумму переносимого убытка 24 391 тыс. руб. (за 2009 год – не начислялись), разница по формированию резерва по сомнительным долгам 10 097 тыс. руб. (за 2009 год – не начислялась).

Налогооблагаемые временные разницы, в том числе: разницы в расходах в размере 10% -30% от первоначальной стоимости основных средств 13 187 тыс. руб. (за 2008 год – 4512 тыс. руб.), разницы в начислении расходов по незавершенному производству – 2 024 тыс. руб. (за 2008 год – 1 404 тыс. руб.). За 2008 год начислялись налогооблагаемые временные разницы в начислении амортизации по основным средствам, в связи с применением нелинейного метода в налоговом учете 5 346 тыс. руб. (за 2009 год – не начислялись).

Денежные средства

В Бухгалтерском балансе в составе денежных средств отражаются остатки денежных средств на расчетных, валютных и специальных счетах в банках, наличные денежные средства в кассе, включая находящиеся в кассе денежные документы, а также переводы в пути.

В Отчете о движении денежных средств отражается движение по вышеуказанным видам денежных средств, за исключением денежных документов.

Наименование	На 01.01.2009	На 31.12.2009
Касса (денежные средства)	145	102
Касса (прочие денежные документы)	1	18
Расчетные счета	48 973	142 318
Специальные счета в банках	1 974	1 427

Прочие расходы денежных средств (строка 195 Отчета о движении денежных средств (форма № 4)) в отчетном году увеличились на 14 810 тыс. руб. и составили 125 312 тыс. руб. (77 669 тыс. руб. выдача подотчетным лицам, 20 757 тыс. руб. перечисления в негосударственный пенсионный фонд и 26 886 тыс. руб. прочие расходы).

Информация о связанных сторонах

Основное хозяйственное общество

Наименование	Место нахождения	Сумма и доля участия (непосредственно или через свои дочерние общества)			
		на 01.01.2009		на 31.12.2009	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ОАО «АК «Транснефть»	119180 Москва, ул. Большая Полянка, 57	100	6	100	6

Виды и объем операций с основным обществом

Характер операций	Сумма за 2009 год, тыс. руб.	Сумма за 2008 год, тыс. руб.
Приобретение товаров, работ, услуг	4725	889
Продажа товаров, работ, услуг	-	640

Состояние расчетов

Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов (денежная/ не денежная)
Долгосрочная		Краткосрочная		
на 01.01.2009	на 31.12.2009	на 01.01.2009	на 31.12.2009	
-	-	100	234	денежная

Кредиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов (денежная/ не денежная)
Долгосрочная		Краткосрочная		
на 01.01.2009	на 31.12.2009	на 01.01.2009	На 31.12.2009	
-	-	-	3 468	денежная

Общество полностью контролируется ОАО «АК «Транснефть» и входит в Группу Транснефть, состоящую из ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних и зависимых обществ:

№	Наименование общества	Место нахождения общества	Период, в течение которого общество являлось связанной стороной
---	-----------------------	---------------------------	---

№	Наименование общества	Место нахождения общества	Период, в течение которого общество являлось связанной стороной
1.	ОАО «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, д. 139	с 01.01.2008 по 31.12.2009
2.	ООО «БЗКМ»	Курганская обл., Каргапольский р-н, с. Брылино	с 01.01.2008 по 31.12.2009
3.	ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»	г. Тюмень, пос. Антипино	с 01.01.2008 по 31.12.2009
4.	ОАО «Санаторий «Русь»	Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Туристическая, д. 25А	с 01.01.2008 по 31.12.2009
5.	ООО «Чаши»	Курганская обл., Каргопольский р-н, с. Чаши	с 01.01.2008 по 25.03.2009
6.	ООО УРС «Сибнефтепровод»	г. Тюмень, ул. Республики, д. 204А	с 01.01.2008 по 31.12.2009
7.	ОАО Санаторий «Прометей»	Краснодарский край, г. Геленджик, к.п. Кабардинка, ул. Мира, д. 4	с 01.01.2008 по 31.12.2009
8.	ООО «ЗКИ»	г. Тюмень, ул. Республики, д. 204 «а»	с 01.01.2008 по 31.12.2009
9.	ООО «Н(Ч)ОП Скорпион»	г. Тюмень, ул. Республики, д. 204 «а»	с 01.01.2008 по 30.12.2009
10.	ОАО «Приволжскнефтепровод»	г. Самара, ул. Ленинская, д. 100	с 01.01.2008 по 31.12.2009
11.	ОАО «СЗМН»	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26а	с 01.01.2008 по 31.12.2009
12.	ОАО «Транссибнефть»	г. Омск, ул. Красный путь, д. 111, корп. 1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
13.	ООО «Омскнефтегазспецстрой»	г. Омск, Нефтяной пер., д. 20	с 01.01.2008 по 31.12.2009
14.	ЗАО «Страховая компания «Диана»	Иркутская обл., г. Ангарск	с 01.01.2008 по 31.12.2009
15.	ОАО «Уралсибнефтепровод»	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Крупской, д. 10	с 01.01.2008 по 31.12.2009
16.	ООО «Уралсиб-Бижбулякмолоко»	Республика Башкортостан, с. Бижбуляк	с 01.01.2008 по 31.12.2009
17.	ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	г. Н. Новгород, Гранитный пер., д. 4/1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
18.	ООО «Волганефтегазспецстрой»	Кстовский р-н, д. Зелецено	с 01.01.2008 по 31.12.2009
19.	ООО «Подсобное хозяйство «Ананье»	Нижегородская обл., с. Ананье	с 01.01.2008 по 31.12.2009
20.	ОАО «Верхневолжский РЦАЭО»	Нижегородская обл., д. Мешиха	с 01.01.2008 по 26.05.2009
21.	ОАО «Центрсибнефтепровод»	г. Томск, Набережная реки Ушайки, д. 24	с 01.01.2008 по 31.12.2009
22.	ЗАО «Томский завод электроприводов»	г. Томск, ул. Причальная, д. 14	с 01.01.2008 по 31.12.2009
23.	ООО «Томскнефестрой»	г. Томск, просп. Ленина, д. 79	с 01.01.2008 по 31.12.2009
24.	ОАО «СМН»	Республика Коми, г. Ухта, проспект А. Зерюнова, д. 2/1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
25.	ОАО «МН «Дружба»	г. Брянск, ул. Уральская, д. 113	с 01.01.2008 по 31.12.2009
26.	ООО «Брянскнефтегазспецстрой»	г. Брянск, Московский проспект, 83 «г»	с 01.01.2008 по 31.12.2009
27.	ОАО «Черномортранснефть»	Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис	с 01.01.2008 по 31.12.2009
28.	ООО «Транснефть-Терминал»	Краснодарский край, г. Новороссийск, пр-т Ленина, 37	с 01.01.2008 по 31.12.2009
29.	ОАО «Гипротрубопровод»	г. Москва, ул. Вавилова, д. 24, к. 1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
30.	ООО «Самара Транснефть Сервис»	г. Самара, ул. Речная, д. 27	с 01.01.2008 по 31.12.2009
31.	ОАО «Связьтранснефть»	г. Москва, ул. Наметкина, д. 12	с 01.01.2008 по 31.12.2009
32.	ОАО «ЛСМУ»	Московская обл., г. Люберцы, 1-й Панковский пр-д, д. 1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
33.	ОАО ЦТД «Диаскан»	г. Луховицы, Московской обл., ул. Куйбышева, д. 7	с 01.01.2008 по 31.12.2009
34.	ЗАО «Центр МО»	г. Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
35.	ЗАО «СК «Транснефть»	г. Москва, ул. Люблинская, д. 6, стр. 3	с 01.01.2008 по 31.12.2009
36.	ООО «Балтнефтепровод»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	с 01.01.2008 по 31.12.2009
37.	ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Ленинградская обл., Выборгский р-н, г. Приморск	с 01.01.2008 по 31.12.2009
38.	ООО «Балтнефестройсервис»	Ярославская обл., п. Щедрин	с 01.01.2008 по 11.12.2008
39.	НПФ «Транснефть»	г. Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1	с 01.01.2008 по 31.12.2009

№	Наименование общества	Место нахождения общества	Период, в течение которого общество являлось связанной стороной
40.	ООО «ТрансПресс»	г.Москва, ул.Добролюбова, д.16, корп.1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
41.	ООО «ЦУП ВСТО»	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Горького, д.2-б	с 01.01.2008 по 31.12.2009
42.	ООО «Востокнефтепровод»	Иркутская область, г.Братск, ж.р. Энергетик, ул.Олимпийская, д.14	с 01.01.2008 по 31.12.2009
43.	ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	Приморский край, г.Находка, п.Врангель, ул.Базовая, д.22	с 01.01.2008 по 31.12.2009
44.	ООО «Транснефть Финанс»	г.Москва, ул.Вавилова, д.24, к.1	с 01.01.2008 по 31.12.2009
45.	ООО «ТК - БА»	г.Москва, ул.Б. Полянка, д.57	с 01.01.2008 по 31.12.2009
46.	ОАО «АК «Транснефтепродукт»	г.Санкт-Петербург, ул.Коллонтай, д.14, к.1	с 15.01.2008 по 31.12.2009
47.	ОАО «Мостранснефтепродукт»	г.Москва, пр-т Вернадского, д.8А	с 15.01.2008 по 31.12.2009
48.	ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	г.Казань, ул.Зинина, д.4	с 15.01.2008 по 31.12.2009
49.	ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	г.Самара, ул.Льва Толстого, д.75	с 15.01.2008 по 31.12.2009
50.	ДП «ПрикарпатЗападтранс»	Украина, г.Ровно, ул.Котляревского, д.18	с 15.01.2008 по 31.12.2009
51.	ЧУП «Запад-Транснефтепродукт»	Республика Беларусь, г.Мозырь, Гомельская область, ул.Котловца, д.29	с 15.01.2008 по 31.12.2009
52.	ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	г.Рязань, ул.Гоголя, д.35-А	с 15.01.2008 по 31.12.2009
53.	ОАО «Сибтранснефтепродукт»	г.Омск, ул.4 Поселковая, дом 44, корпус Б	с 15.01.2008 по 31.12.2009
54.	ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	г.Санкт-Петербург, ул.Коллонтай, д.14, корп.1	с 15.01.2008 по 31.12.2009
55.	ОАО «Уралтранснефтепродукт»	Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Цюрупы, д.8	с 15.01.2008 по 31.12.2009
56.	ООО «УралУРС»	Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Цюрупы, 8	с 15.01.2008 по 31.12.2009
57.	ОАО «Северо-Кавказский транснефтепродукт»	Краснодарский край, г.Армавир, поселок Нефтекачка	с 15.01.2008 по 31.12.2009
58.	ООО «Севкавнефтепродукт»	Российская Федерация, Краснодарский край, г.Армавир, пос. Нефтекачка	с 15.01.2008 по 31.12.2008
59.	ОАО «Институт Нефтепродуктпроект»	г.Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д.67	с 15.01.2008 по 31.12.2009
60.	ОАО «Телекомнефтепродукт»	Московская область, г.Люберцы, Котельнический проезд, д.19 А	с 15.01.2008 по 31.12.2009
61.	ЧУП «Запад-Телекомнефтепродукт»	Республика Беларусь, г.Мозырь, ул.Котловца, д.29	с 15.01.2008 по 31.12.2009
62.	«Ровенский цех электросвязи»	Украина, г.Ровно, ул.Котляревского, д.18	с 15.01.2008 по 31.12.2009
63.	ОАО «Подводспецтранснефтепродукт»	г.Самара, Пугачевский тракт, д.2.	с 15.01.2008 по 31.12.2009
64.	ООО «Балттранснефтепродукт»	Ленинградская область, Тосненский район, поселок Красный бор, 36 км Московского шоссе, ЛПДС «Красный бор», административный корпус	с 15.01.2008 по 31.12.2009
65.	ООО «БалттрансСервис»	Ленинградская обл., Тосненский р-н, п. Красный Бор, 36 км Московского шоссе, ЛПДС «Красный Бор» административный корпус	с 15.01.2008 по 31.12.2009
66.	ОАО «ТД «Транснефтепродукт»	г.Москва, Вишняковский пер., д.2/36, стр.1	с 15.01.2008 по 31.12.2009
67.	ООО «СОТ-ТРАНС»	г.Москва, Проспект Вернадского, д.8А	с 15.01.2008 по 31.12.2009
68.	ООО ЧОП «СТНП»	г.Москва, ул.Партизанская, д.40	с 15.01.2008 по 31.12.2009
69.	ООО «ОП «СТНП Северо-Запад»	г.Санкт-Петербург, ул.Коллонтай, д.14, корп.1.	с 15.01.2008 по 31.12.2009

№	Наименование общества	Место нахождения общества	Период, в течение которого общество являлось связанной стороной
70.	ООО «ЧОП «СТНП-Запад»	г.Брянск, филиал ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» «Брянское производственное отделение»	с 15.01.2008 по 31.12.2009
71.	ООО ЧОП «СТНП-Кстово»	г.Кстово-13, Нижегородское предприятие магистральных нефтепродуктопроводов ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	с 15.01.2008 по 31.12.2009
72.	ООО «ЧОП «СТНП - Сибирь»	Новосибирская обл., Мошковский р-н, ст.Сокур, ул.Промышленная, д.8а	с 15.01.2008 по 31.12.2009
73.	ООО «ЧОП «СТНП-Рязань»	г.Рязань, ул.Гоголя, д.35-А	с 15.01.2008 по 31.12.2009
74.	ООО «ЧОП «СТНП-Урал»	Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Свободы, д.82/1	с 15.01.2008 по 31.12.2009
75.	ООО «ЧОП «СТНП Юго-Запад»	г.Самара, ул.Уральская, 46-а	с 15.01.2008 по 31.12.2009
76.	ООО «ЧОП «СТНП-Волга»	Республика Татарстан, г.Казань, проспект Победы, д.144А	с 15.01.2008 по 31.12.2009
77.	ООО ЧОП «СТНП-Ярославль»	г.Ярославль, ул.Тургенева, д.17	с 15.01.2008 по 31.12.2009
78.	ООО «ЛатРосТранс»	Латвийская Республика, г.Даугавпилс, ул.Балву, д.7	с 15.01.2008 по 31.12.2009
79.	ОАО «Мособлнефтепродукт»	Московская обл., г.Реутов, Юбилейный проспект, д.54	с 15.01.2008 по 31.12.2009
80.	ОАО «Энерготерминал»	г.Москва, ул.Наметкина, д.12, стр. 2	с 22.08.2008 по 31.12.2009
81.	ЗАО «ПРОМСФЕРА»	Республика Татарстан, ул.Васильченко, д.1	с 28.10.2008 по 31.12.2009
82.	ООО «Тихорецк-Нафта»	Краснодарский край, Тихорецкий район, пос.Парковый, Промзона	с 28.10.2008 по 31.12.2009
83.	ООО «Импэкс-Плюс»	г.Москва, ул.Ватутина, д.18, корп. 2	с 28.10.2008 по 31.12.2009
84.	ООО «Приморский торговый порт»	Ленинградская обл., Выборгский район, г.Приморск	с 13.11.2008 по 28.08.2009
85.	ООО «Транснефть-Сервис»	Краснодарский край, г.Новороссийск, пр-т Ленина, 37	с 15.12.2008 по 31.12.2009
86.	Fenti Development Limited	Jipfa Building, 3 rd floor, 142 Main Street, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	с 26.08.2008 по 31.12.2009
87.	Gynura Trading Limited	199, Arch. Makariou Iii, Neocleous House, P.C. 3030, Limassol, Cyprus	с 12.01.2009 по 31.12.2009
88.	ООО «Транснефтьэнерго» (до 01.07.09 – ООО «Ренком»)	г.Москва, ул.Люблинская, 6	с 23.01.2009 по 31.12.2009
89.	ООО «Русэнергоресурс»	г.Москва, Ленинский пр-т, д.4, стр.1А	с 10.02.2009 по 31.12.2009

№	Наименование общества	Место нахождения общества	Период, в течение которого общество являлось связанной стороной
90.	ООО «ДСД»	Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Волочаевская, 163	с 16.07.2009 по 31.12.2009
91.	ООО «Дальнефтепровод»	г.Хабаровск, ул.Ленина, д.57, офис 324	с 30.07.2009 по 31.12.2009
92.	ООО «УЛБК»	Ленинградская обл., Кингесеппский р-н, г.Кингесепп, пр-кт Карла Маркса, д.25/2	с 14.08.2009 по 31.12.2009
93.	ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС»	Приморский край, г.Находка, п.Врангеля, ул.Внутрипортовая, д.1	с 27.08.2009 по 31.12.2009
94.	ООО «Транснефтьстрой»	г.Москва, ул.Наметкина, д.12, стр.1	с 16.09.2009 по 31.12.2009
95.	ООО «НИИ ТНН»	г.Москва, ул.Вавилова, д.24, стр.1	с 22.09.2009 по 31.12.2009
96.	ООО УК «ТН Инвест»	г.Москва, ул.Добролюбова, д.16, к.1	с 28.12.2009 по 31.12.2009

Виды и объем операций с организациями Группы Транснефть

Наименование общества	Характер операций	2009 год	2008 год
ОАО «Сибнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	384	1 697
-	Продажа товаров, работ, услуг	42 928	10 762
ОАО «МН «Дружба»	Приобретение товаров, работ, услуг	728	65
-	Продажа товаров, работ, услуг	69 954	61 212
ОАО «Приволжскнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	157	-
-	Продажа товаров, работ, услуг	58 933	57
ОАО «Транссибнефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	17 104	12 082
-	Продажа товаров, работ, услуг	12 609	1 071
ООО «Омскнефтегазспецстрой»	Приобретение товаров, работ, услуг	2 642	-
ОАО «Уралсибнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	78	27
-	Продажа товаров, работ, услуг	22 252	-
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	11 696	2 246
-	Продажа товаров, работ, услуг	177 805	124 360
-	Предоставление займов	60 000	120 000
	Начисленные проценты	2 869	-
ОАО «Центрсибнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	172	1 038
-	Продажа товаров, работ, услуг	19 462	-
ОАО «СМН»	Приобретение товаров, работ, услуг	18	602
-	Продажа товаров, работ, услуг	8 428	-
ОАО «Гипротрубопровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	703	932

-	Продажа товаров, работ, услуг	4 937	-
ОАО «Связьтранснефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	1 395	532
-	Продажа товаров, работ, услуг	8 748	-
ОАО ЦТД «Диаскан»	Приобретение товаров, работ, услуг	3 234	-
-	Продажа товаров, работ, услуг	203 379	245 465
ЗАО «Центр МО»	Приобретение товаров, работ, услуг	132	114
ЗАО «СК «Транснефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	14 183	18 388
НПФ «Транснефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	20 757	17 626
ООО «Востокнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	-	149
-	Продажа товаров, работ, услуг	11 251	-
ООО «Транснефть Финанс»	Приобретение товаров, работ, услуг	11 253	5 899
-	Продажа товаров, работ, услуг	617	784
ОАО «Черномортранснефть»	Продажа товаров, работ, услуг	10 174	-
ОАО «СЗМН»	Продажа товаров, работ, услуг	108 844	-
ООО «Балтнефтепровод»	Продажа товаров, работ, услуг	7 727	-
ОАО «ЦУП ВСТО»	Приобретение товаров, работ, услуг	63	-
-	Продажа товаров, работ, услуг	17 111	-
ООО НТЦ "Радикал"	Продажа товаров, работ, услуг	11 757	-
-	Приобретение товаров, работ, услуг	-	62
ОАО «Мостранснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	2 599	-
ОАО «Петербургтранс нефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	3 098	-
ОАО «Рязаньтранс нефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	5 143	-
ОАО «Средне-Волжский транс нефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	5 987	-
ОАО «Уралтранс нефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	6 312	-
-	Претензия полученная	57	-
ОАО «Юго-Запад транс нефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	1 294	-
ООО «Балттранс нефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	1 540	-
ОАО «Подводспецтранс нефтепродукт»	Приобретение товаров, работ, услуг	17 337	-

Состояние расчетов

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов (денежная/ не денежная)
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	На 01.01.2009	На 31.12.2009	На 01.01.2009	На 31.12.2009	

ОАО «Сибнефтепровод»	-	-	5 890	4 185	денежная
ОАО «МН «Дружба»	-	-	37 769	11 098	денежная
ОАО «Транссибнефть»	-	-	1 264	1 172	денежная
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	-	-	31 493	4 597	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	12 181	149	денежная
ЗАО «СК «Транснефть»	-	-	10	52	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	108	101	денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	-	-	4 589	денежная
ОАО «Уралсибнефтепровод»	-	-	-	2 489	денежная
ОАО «СМН»	-	-	-	1 451	денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	-	-	8 659	денежная
ОАО «Гипротрубопровод»	-	-	-	1 347	денежная
ОАО «Связьтранснефть»	-	-	-	5	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	-	149	денежная
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	-	2 208	денежная
ОАО «Черномортранснефть»	-	-	-	5 336	денежная
ОАО «СЗМН»	-	-	-	17 733	денежная

Наименование общества	Кредиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов (денежная/ не денежная)
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	На 01.01.2009	На 31.12.2009	На 01.01.2009	На 31.12.2009	
ОАО «МН «Дружба»	-	-	736	5 321	денежная
ОАО «Транссибнефть»	-	-	29	2 288	денежная
ОАО «Верхневолжскнефтепровод»	63 750	105 369	57 311	48 507	денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	-	51	962	денежная
ОАО «Гипротрубопровод»	-	-	330	-	денежная
ОАО	-	-	16	52	денежная

«Связьтранснефть»					
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	889	-	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	660	1 107	денежная
ОАО «Уралсибнефтепровод»	-	-	-	267	денежная
ОАО «Сибнефтепровод»	-	-	-	89 151	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	-	2 748	денежная
ООО НТЦ "Радикал"	-	-	64	-	денежная

Основной управленческий персонал организации

в период с 01.01.2009 по 18.06.2009

Ф.И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной стороной
Ревель - Муроз Павел Александрович	Заместитель вице-президента ОАО «АК «Транснефть», председатель Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №4 от 01.08.2008
Зеленин Алексей Валерьевич	Начальник претензионно-исковой службы ОАО «АК «Транснефть», член Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №4 от 01.08.2008
Горин Андрей Сергеевич	Начальник производственного отдела ОАО «АК «Транснефть», член Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №4 от 01.08.2008
Васильев Роман Владимирович	И.о. генерального директора ОАО ЦТД «Диаскан», член Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №4 от 01.08.2008
Лазарев Василий Александрович	Генеральный директор ОАО «Волжский подводник», член Совета директоров, председатель Правления - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №4 от 01.08.2008
Скабуль Владимир Петрович	Главный инженер ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №1 от 18.04.2008
Магаева Марина Викторовна	Начальник отдела бюджетного управления ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №1 от 18.04.2008
Милкин Юрий Иванович	Главный специалист службы безопасности ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №1 от 18.04.2008
Немцов Евгений Александрович	Главный юристконсульт ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №1 от 18.04.2008

в период с 18.06.2009 по 31.12.2009

Ф.И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной стороной
---------------	---

Фридлянд Яков Михайлович	Заместитель начальника отдела магистральных нефтепроводов и нефтебаз ОАО «АК «Транснефть», председатель Совета директоров - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №3 от 18.06.2009
Зеленин Алексей Валерьевич	Начальник отдела судебно-арбитражной работы и оценки правовых рисков ОАО «АК «Транснефть», член Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №2 от 17.06.2009
Горин Андрей Сергеевич	Начальник производственного отдела ОАО «АК «Транснефть», член Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №2 от 17.06.2009
Васильев Роман Владимирович	Генеральный директор ОАО ЦТД «Диаскан», член Совета директоров - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №2 от 17.06.2009
Груздев Александр Алексеевич	Генеральный директор ОАО «Волжский подводник», член Совета директоров, председатель Правления - протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Волжский подводник» №2 от 17.06.2009
Лазарев Василий Александрович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №3 от 18.06.2009
Куклев Александр Николаевич	Заместитель генерального директора ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №3 от 18.06.2009
Ерошенко Станислав Владимирович	Ведущий экономист отдела бюджетного управления ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №3 от 18.06.2009
Немцов Евгений Александрович	Начальник юридической службы ОАО «Волжский подводник», член Правления - протокол заседания Совета директоров ОАО «Волжский подводник» №3 от 18.06.2009

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу:

	Показатель	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.
1	Краткосрочные вознаграждения	14 754	7 089
2	Долгосрочные вознаграждения, в том числе:	3 036	218
2.1	вознаграждения по окончании трудовой деятельности	3 036	218

Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности на территории Российской Федерации являются работы и услуги по обследованию, ремонту и строительству ППМН. Общая выручка по данному виду деятельности составила более 94,8 процентов от выручки от продажи товаров (работ, услуг) в 2009 году. Общество осуществляет прочие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. По этой причине информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковые.

События после отчетной даты

Решение о выплате дивидендов, размере годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, и форме его выплаты будет принято Общим собранием акционеров Общества по предложению Совета директоров во 2 квартале 2010 года.

Условные факты хозяйственной деятельности.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам: среди них сравнительно высокая инфляция и активный экономический рост. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2009 года. Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2009 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В текущих условиях руководством Общества предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Общества. Общество полагает, что влияние текущего кризиса на деятельность Общества ограничено, в виду того, что основная часть выручки поступает от обществ Группы «Транснефть». Монопольное положение Группы «Транснефть» на рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов в России обеспечивает устойчивый спрос на услуги, генерируемый денежный поток достаточен для финансирования текущей деятельности.

Условные факты хозяйственной деятельности, которые могут существенно повлиять на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности организации по состоянию на отчетную дату, отсутствуют.

Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным

Расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству любого вида при условии, что размер начисленных налогоплательщиком по долговому обязательству процентов существенно не отклоняется от среднего уровня процентов, взимаемых по долговым обязательствам, выданным в том же квартале (месяце - для налогоплательщиков, перешедших на исчисление ежемесячных авансовых платежей исходя из фактически полученной прибыли) на сопоставимых условиях. При отсутствии долговых обязательств перед российскими организациями, выданных в том же квартале (месяце) на сопоставимых условиях, предельная величина процентов, признаваемых расходами, принимается равной:

- ставке рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в соответствии с коэффициентом, установленным НК РФ на 2010 год (ст.269 НК РФ), при оформлении долгового обязательства в рублях;
- нормативу, установленному НК РФ на 2010 год (ст.269 НК РФ), по долговым обязательствам в иностранной валюте.