

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ГАЗ-СЕРВИС»

РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Газ-Сервис»
Протокол № _____ от __.__.2011 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Газ-Сервис»
Протокол № _____ от __.__.2011 г.

Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис»
Республики Башкортостан

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2010 ГОД

г. Уфа 2011

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА ... 7

ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ 2010 ГОДА 9

**1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В
ОТРАСЛИ 11**

1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ11

1.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ16

1.3 ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА18

1.4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕСПЕРЕБОЙНОЙ ПОДАЧИ ГАЗА И БЕЗАВАРИЙНОЙ
ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ20

**2 ОБЗОР ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ
РЕЗУЛЬТАТОВ 22**

2.1 РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ22

2.2 ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ38

2.3 АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ48

3 СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ 58

**4 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОБЩЕСТВА И ПЕРСПЕКТИВЫ ЕГО РАЗВИТИЯ 65**

4.1 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА65

4.2 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ
НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ67

4.3 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ68

4.4 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА71

4.5 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА77

5 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 82

5.1 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО
РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА82

5.2 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК,
ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ»
КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ83

5.3 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК,
ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ»
СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ83

5.4 УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ85

5.5 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ88

ПРИЛОЖЕНИЯ 89

Приложение 190

Приложение 2103

Приложение 3107

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА КРЮКОВА НИКОЛАЯ ИВАНОВИЧА



Уважаемые акционеры!

Прошедший корпоративный год стал для Открытого Акционерного Общества «Газ-Сервис» определяющим как в части проектов по газификации ОАО «Газпром», так и в понимании перспектив ближайшего и долгосрочного развития. Результаты 2010 года – это приятный и убедительный аргумент: ОАО «Газ-Сервис» продолжает динамично развиваться. Компания уверенно чувствует себя в группе лидеров газораспределительных организаций России.

Более чем двукратный прирост чистой прибыли за последние четыре года – такая скорость в отечественном газораспределительном бизнесе – редкость. В то же время, мы с удовлетворением отмечаем – все происходящие позитивные финансово-экономические явления не случайность. Это результат совместных дальновидных, просчитанных решений членов Совета директоров.

Смело можно говорить – нынешнее поколение газовиков осуществило мечту первопроходцев. Огромный потенциал газораспределения Республики Башкортостан воплощён в жизнь, и главное, востребован рынком.

Успехи Общества – не итог, а старт к новым амбициозным целям. Целям государственного масштаба. И это не дежурная риторика. Сегодня новые технологические и инновационные достижения компании успешно внедряются коллегами газораспределительных организаций во многих субъектах Российской Федерации.

Не случайно в 2010 году коллектив ОАО «Газ-Сервис» стал дипломантом Всероссийского конкурса программы «100 лучших товаров России» за успешную разработку и внедрение анодных заземлителей и станции катодной защиты.

Цифры годового отчёта Общества красноречиво свидетельствуют о том, что позитивные перемены и проделанная работа – это результат напряженного труда Совета директоров и всего трудового коллектива, что является прекрасным стартом для работы в 2011 году и вселяет уверенность в успешную деятельность компании в будущем.



ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ 2010 ГОДА

Апрель

Советом директоров дана положительная оценка деятельности Общества за 2009 год.

Май

Обществу присуждено звание «Партнер года» за лучшие показатели в выполнении Программы газификации регионов РФ за 2009 год.

Июнь

Годовое Общее собрание акционеров утвердило годовой отчет Общества за 2009 год.

ОАО «Газ-Сервис» стал лауреатом и дипломантом республиканского конкурса «Лучшие товары Башкортостана».

Июль

Спортсмены Общества завоевала на III летней Спартакиаде ОАО «Газпромрегионгаз» в Челябинске победу.

Август

Обществом завершён комплекс мероприятий по подготовке газового хозяйства к осенне-зимнему периоду. Комиссией выданы паспорта готовности структурных подразделений.

На базе уфимского спортивного комплекса «Нефтяник» состоялись финальные соревнования юбилейной X летней спартакиады.

Сентябрь

Команда ОАО «Газ-Сервис» одержала победу на финальных соревнованиях межотраслевой летней спартакиады профсоюзов.

Октябрь

Спортсмены Общества заняли второе общекомандное место в III летней Спартакиаде работников газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз».

Ноябрь

ОАО «Газ-Сервис» стало победителем Всероссийского конкурса «100 лучших товаров России» в 2010 году за разработку и успешное внедрение станции катодной защиты и анодных заземлителей.

Декабрь

Общество провело в Уфе первую зимнюю Спартакиаду среди работников газораспределительных организаций ОАО «Газпромрегионгаз». Спортсмены Общества заняли второе общекомандное место.



1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

1.1 Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан, сокращённое название ОАО «Газ-Сервис» (далее Общество), зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г. Уфы № 10-197/5 от 29.05.1991 года (с изменениями от 06.07.1994 года № 1706 в виде реорганизации, от 29.05.1996 года № 1223 в виде новой редакции, от 10.11.1997 года № 2623, от 23.03.1999 года № 744, от 27.05.1999 года № 1750 в виде новой редакции, от 24.07.2000 года № 1735, от 18.01.2001 года № 109 в виде новой редакции, от 24.06.2002 года № 1547 в виде новой редакции).

В настоящее время действует устав ОАО «Газ-Сервис» в новой редакции, утвержденный решением Общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» от 10.06.2010 (протокол № 1).

ОАО «Газ-Сервис» внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 года № 02-003186841 (с изменениями от 22.08.2003 года № 02-002768510, от 20.05.2005 года № 02-004051887) за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Общество зарегистрировано как налогоплательщик 19.04.1994 года № 02-003889589 в Инспекции Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Уфы, с присвоением Обществу ИНН 0278030985, КПП 027801001. Также Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан 02.05.2003 года № 02-004651197 с присвоением КПП 025250001.

В перечень стратегических акционерных обществ – Общество не включено.

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

450000, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102,
ИНН/КПП 0278030985/025250001,
БИК 048071914,
к/с № 30101810200000000914,
р/с №40702810800200000002,
в Уфимском филиале АБ «РОССИЯ»,
ОКПО 03257343, ОКОНХ 90214



КОНТАКТЫ ОБЩЕСТВА

Субъект Российской Федерации:

Республика Башкортостан

Юридический адрес:

Республика Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Почтовый адрес:

Республика Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 100/102.

Контактный телефон:

8(347) 272-07-10

Факс:

8(347) 273-37-29

Адрес электронной почты:

gaz_servis@gaz-servise.ru

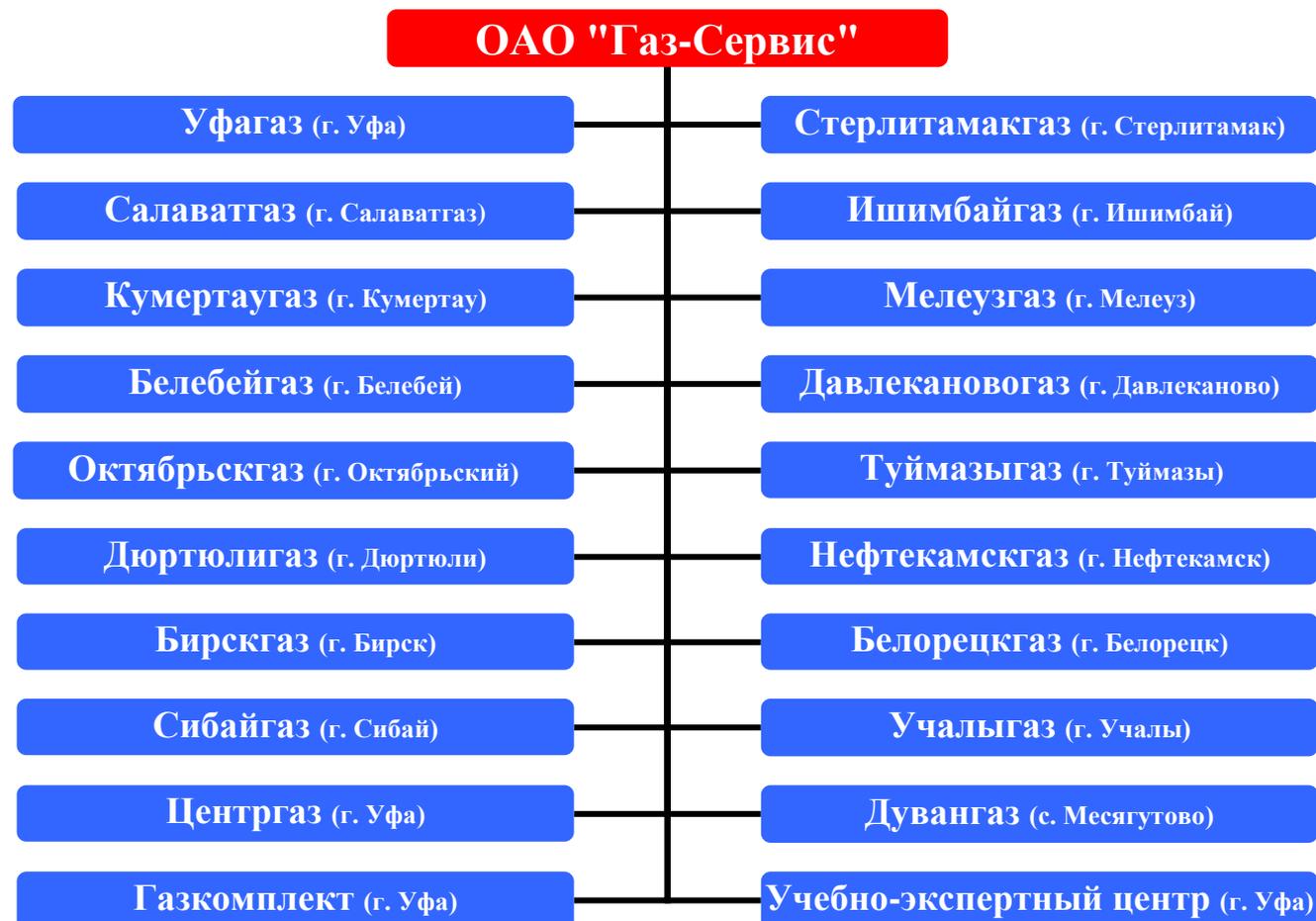
Сайт Общества в сети Интернет:

www.gaz-servise.ru

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

www.gaz-servise.ru

СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

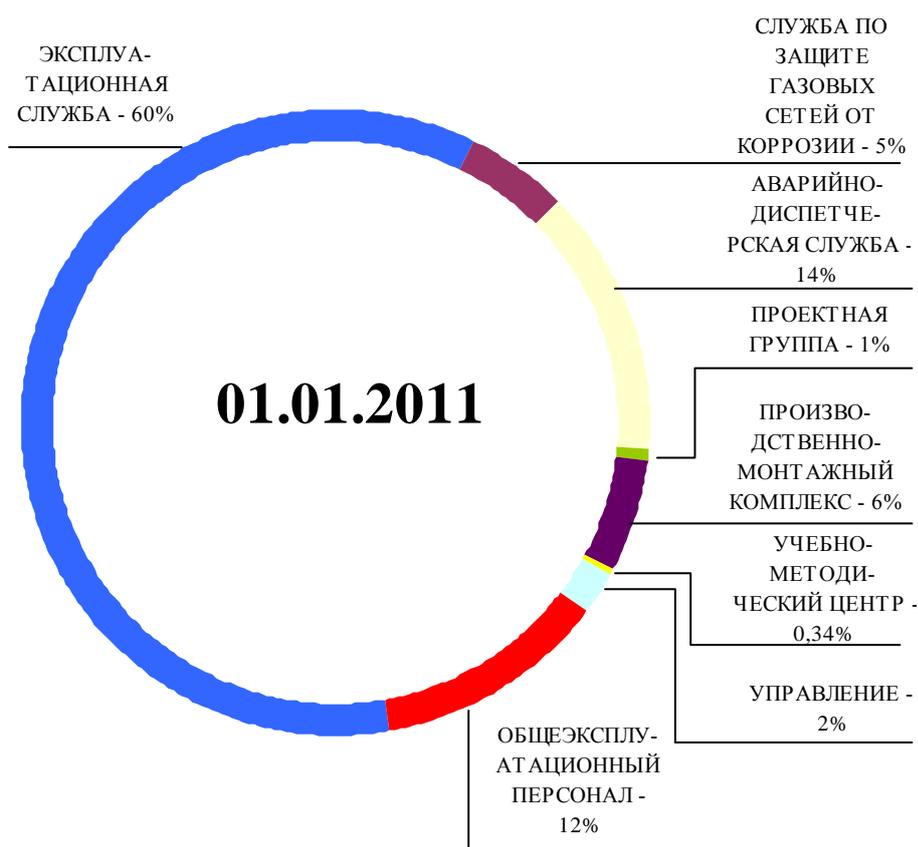


В составе общества 20 филиалов: 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект». Среднесписочная численность работников ОАО «Газ-Сервис» на 01.01.2011 года составила 8019 человек. Общество осуществляет свою деятельность через 20 структурных подразделений.

В Общество входит следующий персонал:

- || эксплуатационная служба – 4 818 чел;
- || служба по защите газовых сетей от коррозии – 423 чел;
- || аварийно-диспетчерская служба – 1 117 чел;
- || проектная группа – 45 чел;
- || производственно-монтажный комплекс – 464 чел;
- || учебно-методический центр – 27 чел;
- || управление – 169 чел.
- || общеэксплуатационный персонал – 956 чел.

СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА НА 01.01.2011 В %





ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

ООО «Термо-Сервис», доля участия – 55%, виды деятельности:

- || производство металлических изделий;
- || обработка металлических изделий с использованием основных технологических процессов машиностроения;
- || производство неэлектрических печей, горелок и устройств для них;
- || производство электрических печей;
- || предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок;
- || производство прочих изделий из пластмасс, не включенных в другие группировки;
- || предоставление услуг в области производства пластмассовых деталей;
- || производство приборов для контроля прочих физических величин;
- || предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей;
- || производство санитарно-технических работ;
- || прочая оптовая торговля;
- || оптовая торговля неэлектрическими бытовыми приборами;
- || розничная торговля металлическими и неметаллическими конструкциями;
- || специализированная розничная торговля прочими непродовольственными товарами, не включенными в другие группировки.

Основные виды деятельности ОАО «Газ-Сервис»:

- || транспортировка сетевого газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;
- || хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта;
- || обеспечение сохранности объектов газового хозяйства;
- || изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств, изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;
- || строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- || эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе, в доверительном управлении Общества и безвозмездном пользовании, а также на балансе других предприятий и организаций; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций;

II оказание услуг промышленным, коммунально-бытовым предприятиям, населению по: строительству; монтажу; пуско-наладочным работам; профилактическому обслуживанию газового оборудования; эксплуатации и ремонту газопроводов, сооружений на них, средств защиты от коррозии газопроводов; изготовлению запасных частей к газовому оборудованию; ремонту и обслуживанию средств измерения и контроля давления, учета расхода газа; производству типографической и видеопродукции;

II изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии; изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов;

II другие виды деятельности, не противоречащие законодательству Российской Федерации, Республики Башкортостан.

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЯ

Закрытое акционерное общество
«Специализированный регистратор –
Держатель реестра акционеров газовой
промышленности» ЗАО «СР-ДРАГа»,
ул. Новочеремушкинская, д. 71/32,
Москва, 117420

Размер уставного капитала 3 510,82 тыс. руб. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

Структура акционерного капитала Общества – 100% частная собственность.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-30403-D от 25.08.2004 года.

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

ООО «Аудит-новые технологии»,
192174, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.
(Корпоративный член саморегулируемой организации
аудиторов Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов
Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров", и
включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной
саморегулируемой организации аудиторов 25 декабря 2009 г. за
основным регистрационным номером (ОРНЗ) 10304025366)

1.2 Краткое описание положения Общества в отрасли

Площадь Республики Башкортостан составляет 143 тыс. км² или 0,8 % от общей площади страны. На севере Башкортостан граничит с Пермским краем и Свердловской областью, на востоке - с Челябинской, на юго-востоке, юге и юго-западе - с Оренбургской областями, на западе - с Республикой Татарстан, на северо-западе - с Удмуртской республикой.

МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН



Протяженность территории с севера на юг составляет 550 км, с запада на восток - более 430 км.

Республика занимает 7 место в России по численности населения – 4 051 тыс.чел., плотность населения - 28,3 человека на один квадратный километр территории против 8,3 человек в среднем по России.

Столица Башкортостана – город Уфа с населением 1 050 тыс.чел. В Республике Башкортостан 54 административных района, 21 город, 40 поселков городского типа. Наиболее крупные города – Уфа, Стерлитамак, Салават, Нефтекамск, Октябрьский.

Ведущими отраслями специализации являются топливная промышленность, химия и нефтехимия, электроэнергетика, металлургия, машиностроение, сельскохозяйственная, лёгкая и пищевая промышленности.

Уровень газификации Республики Башкортостан природным газом и сжиженным газом на 01.01.2011 года составил 79,35 % (в городах и посёлках городского типа – 88,75 %, на селе – 65,75 %).

Уровень газификации Республики Башкортостан природным и сжиженным газом на 01.01.2011 года составил

79,35 %

ОАО «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией (далее ГРО).

Цены и тарифы по основным видам деятельности Общества регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации.

Общий объем транспортировки природного газа потребителям по Республике Башкортостан за 2010 год составил 15 118 млн. м³.

Период деятельности Общества в отрасли составляет 48 лет.

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

бесперебойное, надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества

Надежность и бесперебойность функционирования Общества определяет финансовое благополучие и стабильность работы предприятий практически во всех секторах экономики Республики Башкортостан, от этого напрямую зависит обеспечение теплом, электроэнергией и непосредственно газом населения.

В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 года № 121/1 (с изменениями, внесёнными Постановлением 24.03.2008 года № 15/6) ОАО «Газ-Сервис» включено в Перечень субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе и занесено в Реестр по разделу «Транспортировка природного газа по трубопроводам», вследствие чего конкурентов в данном виде деятельности у Общества нет.

Согласно приказу Территориального управления Министерства Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства по Республике Башкортостан от 21.07.2003 года № 43 о/д ОАО «Газ-Сервис» включен в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 % по коду ОКП «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта более 65 %. Транспортировка природного газа является естественно-монопольным видом деятельности.

В 2009 году ОАО «Газ-Сервис» также признан субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования.

Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 года № 264 в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35 %, внесены изменения и дополнения по кодам ОКП:

- «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100%;
- «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %.



Между Администрацией Республики Башкортостан и открытым акционерным обществом «Газпром» действует Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:

- || газификация населенных пунктов;
- || развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- || развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- || разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- || обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- || создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- || разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- || реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО "Газпром" и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

1.3 Техническая характеристика общества



ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА В 2009-2010 ГГ.

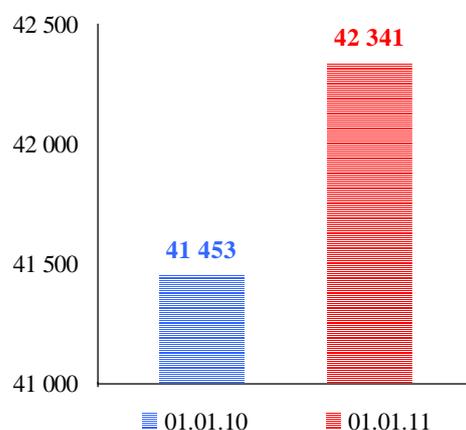
№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2010	01.01.2011	Изменение в %
1	Протяженность обслуживаемых газопроводов по природному газу всего, в том числе:	км	41 453,72	42 341,45	102,14
1.2	высокого давления 1 категории	км	8 002,72	8 264,15	103,27
1.3	высокого давления 2 категории	км	6 687,91	6 642,29	99,32
1.4	среднего давления	км	1 565,76	1 589,98	101,55
1.5	низкого давления	км	25 197,34	25 845,03	102,57
2	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	5 434,35	5 354,57	98,53

3	Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа	км	4,51	0,07	1,55
4	Протяженность внутренних газопроводов по природному газу всего, в том числе:	км	13 046,86	13 217,22	101,31
4.1	на балансе Общества	км	2 596,68	2 274,93	87,61
5	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего, в том числе:	ед.	2 310	2 732	118,27
5.1	на балансе Общества	ед.	470	476	101,28
6	Количество ШРП всего, в том числе:	ед.	5 062	5 191	102,55
6.1	на балансе Общества	ед.	307	334	108,79
7	Количество ГНС, ГНП и АГЗС всего, в том числе:	ед.	18	0	0,00
7.1	на балансе Общества	ед.	18	0	0,00
8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты всего, в том числе:	ед.	9 141	9 468	103,58
8.1	из них обслуживаются по договорам	ед.	8 887	9 081	102,18
9	Газифицированные котельные всего, в том числе:	ед.	2 556	2 454	96,01
9.1	обслуживаются по договорам	ед.	2 290	2 226	97,21
10	Газифицированные промпредприятия и сельхозобъекты всего, в том числе:	ед.	1 671	1 661	99,40
10.1	обслуживаются по договорам	ед.	1 427	1 442	101,05
11	Газифицированные природным газом квартиры всего, в том числе:	ед.	1 215 139	1 230 573	101,27
11.1	из них на обслуживании	ед.	1 215 139	1 230 573	101,27
12	Количество установок электрохимической защиты всего, в том числе:	ед.	7 255	7 327	100,99
12.1	на балансе Общества	ед.	1 622	1 609	99,20
13	Наличие учебно-методических центров	ед.	1	1	100,00
14	Автотракторная техника всего	ед.	1 240	1 221	98,47



За 2010 год произошло увеличение протяженности обслуживаемых газопроводов по природному газу на 2,14 %, при этом протяженность газопроводов высокого давления 1 категории увеличилась на 3,27 %, газопроводов низкого давления на 2,57 %. Количество газорегуляторных пунктов (газорегуляторных пунктов блочных и газорегуляторных установок) выросло на 18,27 %, при этом количество ГРП на балансе Общества выросло на 1,28%. Количество шкафных распределительных пунктов на балансе Общества выросло на 8,79 %. Количество газифицированных природным газом квартир за 2010 год выросло на 15 434 ед., или на 1,27 %.

*ПРОТЯЖЕННОСТЬ
ОБСЛУЖИВАЕМЫХ ОБЩЕСТВОМ
ГАЗОПРОВОДОВ В КМ*



1.4 Мероприятия по обеспечению бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Во исполнение решений Совета директоров Общества, Постановления Правительства Республики Башкортостан от 11.05.2010 года № 170 «О подготовке объектов энергетического хозяйства, жилищно-коммунального и социального назначения к работе в осенне-зимний период 2010-2011 годов», Программы подготовки систем газораспределения к работе в осенне-зимний период 2010-2011 годов ОАО «Газпромрегионгаз» от 29.04.2010 года и Приказа ОАО «Газ-Сервис» от 16.06.2010 года № 312 «Об итогах работы газового хозяйства в осенне-зимний период 2009-2010 гг. и подготовке к предстоящему сезону 2010-2011 гг.» выполнены следующие работы:

|| опрессовано 755,33 км подземных газопроводов при плане 755,33 км (100 %);

|| произведена проверка плотности подземных газопроводов приборным методом 6 502,5 км при плане 6 404,76 км (101,5 %);

|| обследовано приборным методом состояние изоляции 6 130,53 км подземных газопроводов, при плане 6 030,73 км (101,7 %);

|| произведена замена 7,2 км подземных газопроводов при плане 7,2 км (100 %);

|| выполнено строительство 33 км кольцующих газопроводов при плане 33 км (100 %);

|| проведена диагностика 269,2 км подземных стальных газопроводов, при плане 248,7 (108 %);

|| выполнен текущий ремонт ГРП – 2 310 ед. при плане 2 310 ед. (100 %);

|| выполнен текущий ремонт ШРП – 4 613 ед. при плане 4 613 ед. (100 %);

|| выполнен текущий ремонт запорной арматуры – 31 843 ед. при плане 31 843 ед. (100 %);

|| выполнен текущий ремонт станций катодной защиты – 6 384 ед. (100 % от запланированного объема работ);

|| выполнен текущий ремонт контуров анодного заземления – 6384 ед. (100 % от запланированного объема работ);

|| подготовлено транспортных средств и механизмов – 1221 ед. при плане 1 221 ед. (100 %);

|| техническая готовность газопроводов – 41 453,72 км при плане 41 453,72 км (100 %);

|| выполнена покраска надземных газопроводов (в т.ч. опор) – 1383,53 км (106 % от запланированного объема работ).

В течение 2010 года силами производственных подразделений ОАО «Газ-Сервис» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 11 177 шт., а также внутридомового газового оборудования газифицированных природным газом 741 678 квартир при плане 736 109 квартир (100,8%). Было произведено 16 934 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

В течение 2010 года Обществом было произведено первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений в количестве

16 934

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов систем газораспределения, прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась разъяснительная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.



2 ОБЗОР ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

2.1 Результаты финансово-хозяйственной деятельности

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2010	Факт 2010	Выполнение плана, %
Природный газ					
1.1	Объем полученного газа	млн.м ³	13 993,8	15 173,8	108,4
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м ³	13 935,0	15 118,0	108,5
1.3	Доходы	тыс. руб.	3 703 628	3 908 047	105,5
1.4	Расходы	тыс. руб.	3 343 850	3 202 650	95,8
1.5	Прибыль	тыс. руб.	359 778	705 397	196,1
1.6	Рентабельность	%	10,8	22,0	203,7
Сжиженный газ					
2.1	Объем полученного газа	тн	9 854,34	7 665,58	77,8
2.2	Объем реализации газа	тн	8 675,5	6 851,18	79,0
2.3	Доходы	тыс. руб.	133 574	101 627	76,1
2.4	Расходы	тыс. руб.	148 409	137 719	92,8
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-14 835	-36 092	41,1
Прочая деятельность					
3.1	Доходы	тыс. руб.	848 336	911 030	107,4
3.2	Расходы	тыс. руб.	762 776	801 992	105,1
3.3	Прибыль	тыс. руб.	85 560	109 038	127,4
3.4	Рентабельность	%	11,2	13,6	121,2
Итого по всем видам деятельности					
4.1	Доходы	тыс. руб.	4 685 538	4 920 704	105,0
4.2	Расходы	тыс. руб.	4 255 035	4 142 361	97,4
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	430 503	778 343	180,8
4.4	Рентабельность	%	10,1	18,8	186,1
Прочие показатели					
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	110 088	82 242	74,7
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	227 851	175 008	76,8
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	312 740	685 577	219,2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2010	Факт 2010	Выполнение плана, %
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	89 421	180 531	201,9
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	223 319	505 046	226,2
5.5.1	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	223 319	505 046	226,2
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	5,0	11,7	234,0
5.7	Средне списочная численность в целом по предприятию	чел.	8 307	8 019	96,53
5.8	Среднемесячная зарплата	руб.	20 722	21 337	103,0
5.9	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	6 363	6 162	96,8
5.10	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	21 058	21 200	100,7

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2010 год согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования БДР на 2010 год от 15.03.2010 год № 40) и утвержден на заседании Совета Директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 28.04.2010 года № 9).

Тарифы на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям для ОАО «Газ-Сервис» на 2010 год утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам России (ФСТ России) от 11.12.2009 года № 396-э/2.

Средний тариф по транспортировке природного газа на 2010 год утвержден в размере 267,4 руб. за 1 тыс. м³ газа.

Доходы по всем видам деятельности составили 4 920 704 тыс. руб., при утвержденном плане 4 685 537 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 235 167 тыс. руб. Выполнение плана составило 105%.

Увеличение доходной части БДР по сравнению с планом связано с ростом объема транспортировки природного газа и увеличением объемов работ по прочей деятельности.

Расходы по всем видам деятельности составили 4 142 361 тыс. руб., при утвержденном плане 4 255 035 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

II транспортировка газа по газораспределительным сетям 3 202 650 тыс. руб., при плане 3 343 850 тыс. руб.;



|| реализация сжиженного газа 137 719 тыс. руб. при плане 148 409 тыс. руб.;

|| прочая деятельность 801 992 тыс. руб. при плане 762 776 тыс. руб.;

Фактические расходы по всем видам деятельности ниже плановых на 112 674 тыс. руб. Процент выполнения плана составил 97,4%.

Основные причины снижения затрат:

|| экономия фонда оплаты труда и отчислений в фонды;

|| снижение выплат по договорам лизинга автотранспорта из-за изменения срока поставки автотранспорта;

|| отсутствие договоров на аренду офисного помещения, страхования имущества;

|| незаконченная процедура оформления в собственность основных средств;

|| уменьшение затрат на оплату электроэнергии и ГСМ в связи с реализацией программы энергосбережения.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 3 202 650 тыс. руб., на 141 200 тыс. руб. ниже уровня предусмотренного бюджетом.

Экономия эксплуатационных затрат по статьям:

|| материальные затраты 6 720 тыс. руб.;

|| оплата труда 40 309 тыс. руб.;

|| отчисления в фонды 22 903 тыс. руб.;

|| прочие расходы 73 900 тыс. руб.

|| по амортизации перерасход 2 633 тыс. руб.

Расходы по сжиженному газу:

|| по оплате реализованного газа 45 480 тыс. руб., на 13 075 тыс. руб. меньше плана в связи с уменьшением объема реализации;

|| по эксплуатационным расходам 92 239 тыс. руб. (план 89 854 тыс. руб.), увеличение на 2 385 тыс. руб. по сравнению с уровнем предусмотренным бюджетом.

Увеличение расходов по прочей деятельности (на 39 216 тыс. руб. по сравнению с планом) произошло по материальным и прочим затратам. Рост

СТРУКТУРА ЭКОНОМИИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ ЗАТРАТ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ В ТЫС. РУБ.



материальных затрат обусловлен увеличением суммы материалов для перепродажи в связи с ростом объема продаж через торговую сеть Общества. Увеличение прочих расходов связано с отражением услуг субподрядчиков при производстве работ, увеличением доли затрат по капитальному ремонту производственных баз, относимой на прочую деятельность.

Удельный вес затрат по транспортировке природного газа в общем объеме расходов составляет 77,3 %, расходов по реализации сжиженного газа – 3,3 %, затрат по прочей деятельности – 19,4 %.

Структура себестоимости реализованной продукции (услуг):

- || материальные затраты – 18,89 %;
- || фонд оплаты труда – 46,11 %;
- || отчисления в фонды – 11,75 %;
- || амортизация – 5,2 %;
- || прочие затраты – 18,05 %.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 778 343 тыс. руб., при плане 430 503 тыс. руб., т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 347 840 тыс. руб. из-за снижения расходов и увеличения доходов по сравнению с плановыми показателями БДР. Выполнение плана составило 180,8 %.

Выполнение плана по прибыли от продаж за 2010 год составило

180,8 %

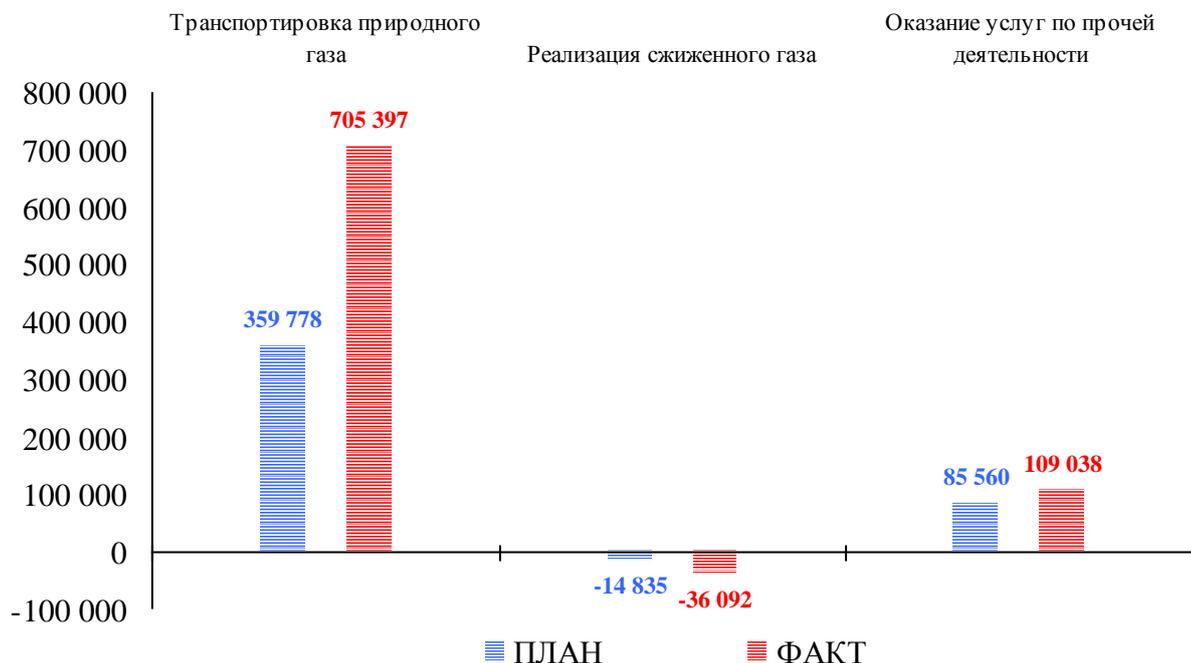
Прибыль от продаж по видам деятельности:

- || от транспортировки природного газа получена прибыль 705 397 тыс. руб. (при плане 359 778 тыс. руб.) или 196,1 % по отношению к плановому показателю;
- || от реализации сжиженного газа получен убыток 36 092 тыс. руб. (при плановом убытке 14 835 тыс. руб.);
- || от оказания услуг по прочей деятельности получена прибыль 109 038 тыс. руб. (при плане 85 560 тыс. руб.) или 127,4 % по отношению к плановому показателю.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 685 577 тыс. руб., при плане 312 740 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении Общества (чистая прибыль) составила 505 046 тыс. руб., при плане 223 319 тыс. руб. (перевыполнение плана на 281 727 тыс. руб.).



ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2010 ГОДУ В ТЫС. РУБ.

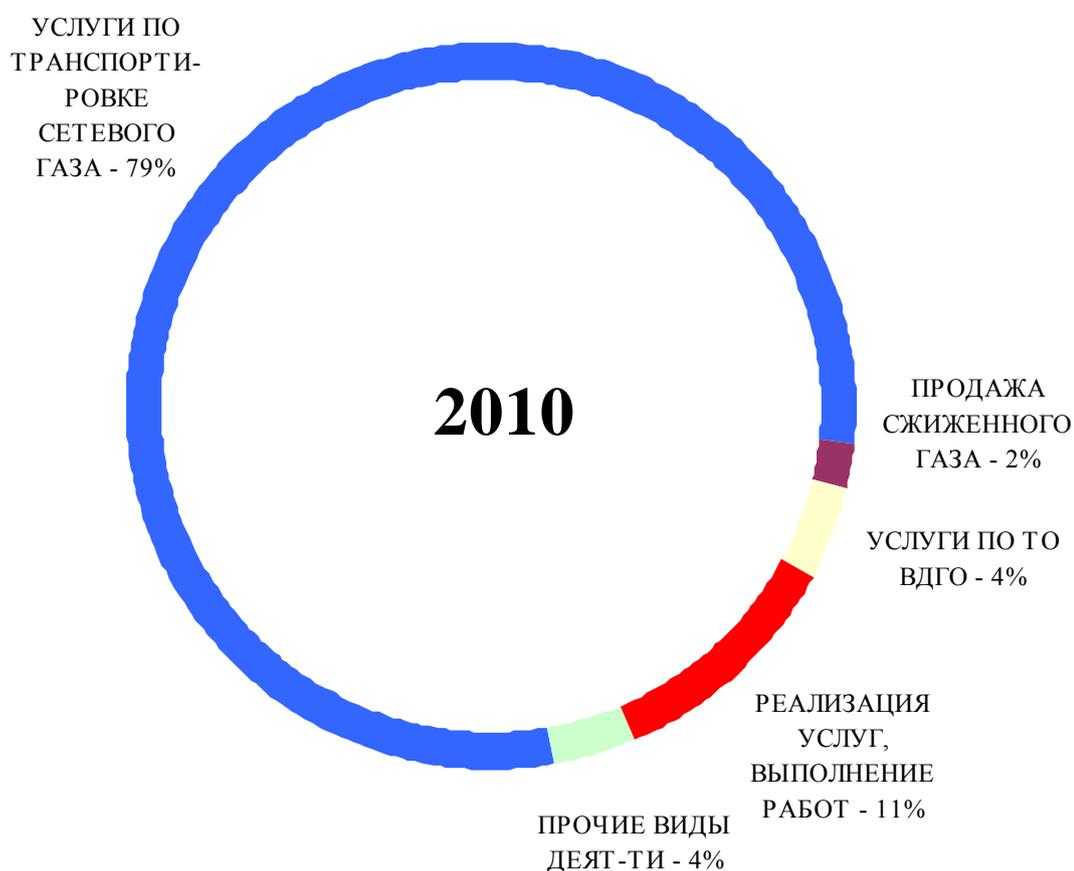


РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2009-2010 ГГ. В ТЫС. РУБ.

Показатель	2010	2009
Выручка (без НДС) в том числе:	4 920 704	4 047 487
услуг по транспортировке сетевого газа	3 908 047	3 101 110
продаж сжиженного газа	101 627	106 639
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	202 431	204 010
от реализованных услуг, выполненных работ	530 809	454 424
от прочих видов деятельности	177 790	181 304
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе:	3 592 152	3 022 846
услуг по транспортировке сетевого газа	2 768 242	2 280 257
продаж сжиженного газа	125 243	110 209
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	200 906	217 878
от реализованных услуг, выполненных работ	315 764	251 537
от прочих видов деятельности	181 997	162 965
Валовая прибыль в том числе:	1 328 552	1 024 641
услуг по транспортировке сетевого газа	1 139 805	820 853

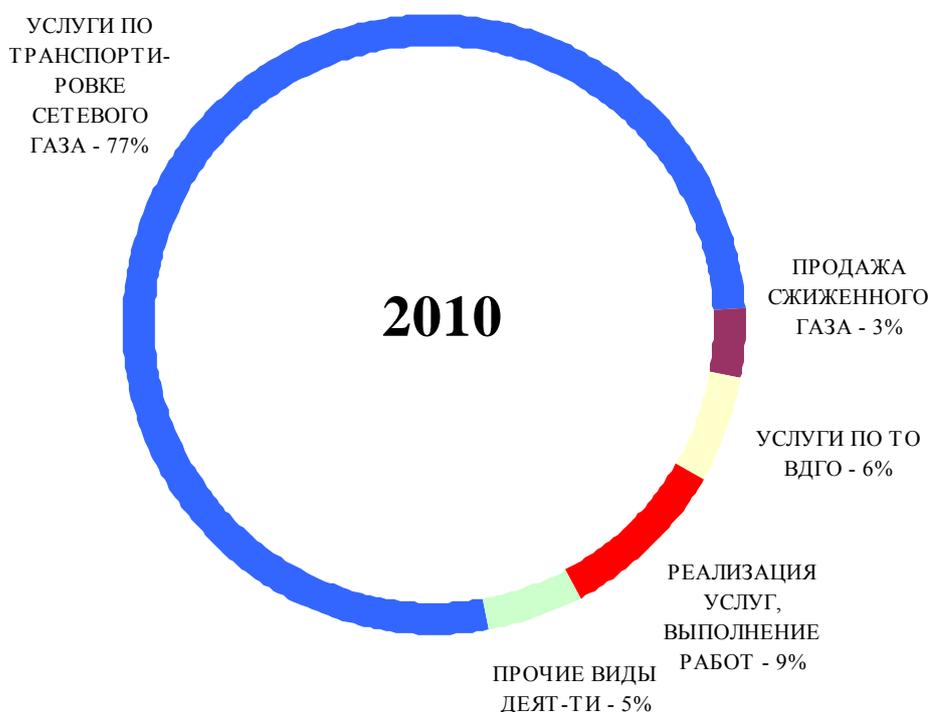
Показатель	2010	2009
продаж сжиженного газа	-23 616	-3 570
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	1 525	-13 868
от реализованных услуг, выполненных работ	215 045	202 887
от прочих видов деятельности	-4 207	18 339
Рентабельность по валовой прибыли (валовая прибыль/выручка) в %	27,00	25,32

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ В %





СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ В %

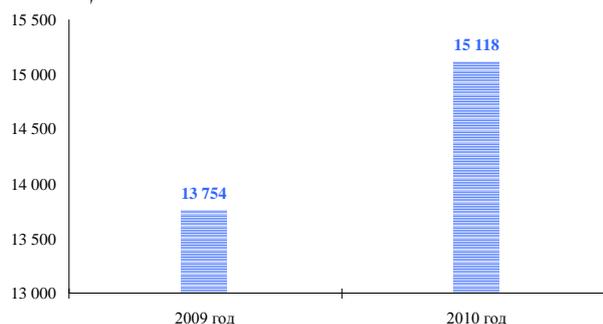


ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ПО ОБЪЕМАМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ЗА 2010 ГОД В МЛН. М³

Показатель	2009	2010	Изменение
Получено газа в сети всего	13 817,9	15 173,8	1 355,9
Объем оказанных услуг по транспортировке всего, в том числе:			
населению	1 898,6	1 917,9	19,3
промышленным потребителям	11 855,3	13 200,1	1 344,8
Потери	55,4	44,5	-10,9
Отпущено на собственные нужды	8,6	11,3	2,7

Транспортировка природного газа в 2010 году осуществлялась на основании 3-х сторонних договоров поставки и транспортировки газа, заключаемых между Поставщиком ООО «Башкиргаз» (ООО «Газпром-межрегионгаз Уфа»), газораспределительной организацией ОАО «Газ-Сер-

ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ОБЩЕСТВОМ В МЛН.М³

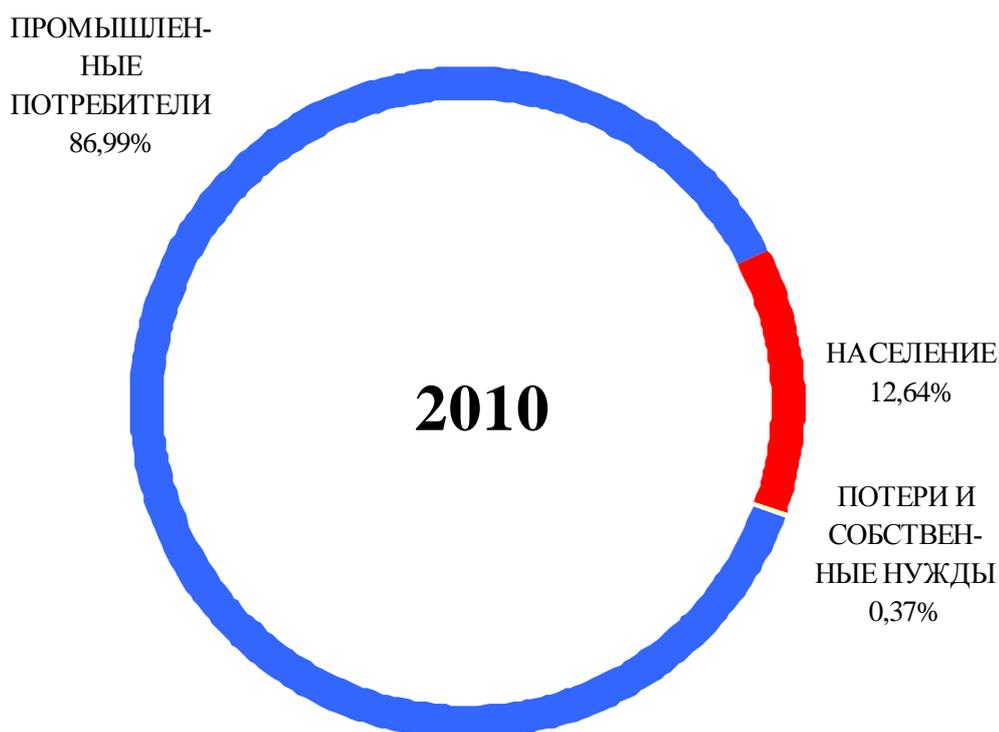


вис» и Потребителями. Всего заключено 7 656 договоров.

Объем транспортировки газа потребителям составил 15 118 млн.м³, что на 1 364,1 млн.м³ больше, чем в 2009 году.

По сравнению с предыдущим периодом значительно увеличилось потребление газа промышленными потребителями. Положительную динамику по объему потребленного газа показало население, объем потребления увеличился на 19,3 млн.м³. Отклонение по промышленным потребителям составило 1 344,8 млн.м³, что было обусловлено транспортированием дополнительных объемов газа потребителям энергетического комплекса в связи с низкими температурами зимнего периода.

СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГАЗА ОБЩЕСТВА



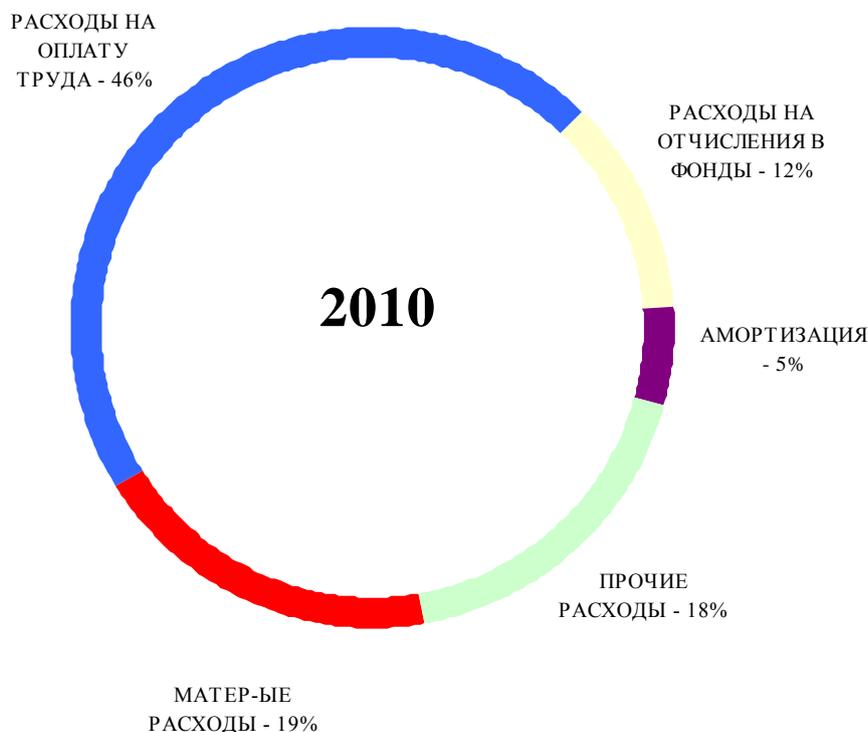


СТРУКТУРА РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.

№ п/п	Показатель	2010	2009	Изменение	
				в тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	3 592 152	3 022 846	569 306	118,83
1.1	Материальные расходы	678 662	577 017	101 645	117,62
1.2	Расходы на оплату труда	1 656 295	1 474 544	181 751	112,33
1.3	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	422 083	370 529	51 554	113,91
1.4	Амортизация	186 662	176 877	9 785	105,53
1.5	Прочие расходы	648 450	423 879	224 571	152,98
2.	Коммерческие расходы	10 931	14 826	-3 895	73,73
3	Управленческие расходы	539 278	527 657	11 621	102,20
4	Прочие расходы	175 008	316 173	-141 165	55,35
Всего		4 317 369	3 881 502	435 867	111,23

Основную долю затрат в составе себестоимости составили затраты на оплату труда, величина которых выросла в 2010 году до 1 656 295 тыс. руб.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, УСЛУГ В %



СТРУКТУРА АКТИВОВ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ В ТЫС. РУБ.

Показатель	01.01.2010		01.01.2011	
	Сумма	Удельный вес	Сумма	Удельный вес
I. Внеоборотные активы всего, в том числе:	3 009 620	72,92	3 125 122	68,83
Нематериальные активы	1 832	0,04	1 647	0,04
Основные средства	2 846 517	68,97	2 858 068	62,95
Незавершенное строительство	156 635	3,80	228 633	5,04
Долгосрочные финансовые вложения	731	0,02	709	0,02
Отложенные налоговые активы	2 946	0,07	7 311	0,16
Прочие внеоборотные активы	959	0,02	28 754	0,63
II. Оборотные активы всего, в том числе:	1 117 613	27,08	1 415 290	31,17
Запасы	142 312	3,45	180 967	3,99
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 796	0,09	27 406	0,60
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 449	0,06	773	0,02
Краткосрочная дебиторская задолженность	151 970	3,68	149 990	3,30
Денежные средства	807 832	19,57	1 043 859	22,99
Прочие оборотные активы (в т.ч. НДС с авансов полученных)	9 254	0,22	12 295	0,27
Валюта баланса	4 127 233	100,00	4 540 412	100,00

Валюта баланса Общества выросла с 4 127 233 тыс. руб. на начало 2010 года до 4 540 412 тыс. руб. на конец года, или на 10 %. Рост в активе баланса произошел за счет увеличения незавершенного строительства с 156 635 тыс. руб. на начало года до 228 633 тыс. руб. на конец 2010 года, или на 45,96 % и роста денежных средств с 807 832 тыс. руб. на начало года до 1 043 859 тыс. руб. на конец 2010 года, или на 29,22 %.

В структуре активов произошло уменьшение доли внеоборотных активов с 72,92 % на начало 2010 года до 68,83 % на конец года и увеличение оборотных активов за счет роста доли денежных средств с 19,57 % в валюте баланса на начало года до 22,99 % к концу года.

Валюта баланса Общества выросла на конец 2010 года до

4 540 млн.руб.
или на
10 %



СТРУКТУРА ПАССИВОВ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ В ТЫС. РУБ.

Показатель	01.01.2010		01.01.2011	
	Сумма	Удельный вес	Сумма	Удельный вес
III. Капитал и резервы всего, в том числе:	3 504 906	84,92	3 954 480	87,10
Уставной капитал	3 511	0,09	3 511	0,08
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0,00	0	0,00
Добавочный капитал	2 133 227	51,69	2 123 700	46,77
Резервный капитал	694	0,02	694	0,02
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 367 474	33,13	1 826 575	40,23
IV. Долгосрочные обязательства всего, в том числе:	82 072	1,99	90 959	2,00
Займы и кредиты	0	0,00	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	82 072	1,99	90 959	2,00
Прочие долгосрочные обязательства	0	0,00	0	0,00
V. Краткосрочные обязательства всего, в том числе:	540 255	13,09	494 973	10,90
Займы и кредиты	0	0,00	0	0,00
Кредиторская задолженность	537 500	13,02	491 864	10,83
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	732	0,02	1 145	0,03
Доходы будущих периодов	2 023	0,05	1 964	0,04
Валюта баланса	4 127 233	100,00	4 540 412	100,00

Рост в пассиве баланса произошел за счет увеличения нераспределенной прибыли с 1 367 474 тыс. руб. на начало 2010 года до 1 826 575 тыс. руб. на конец года, или на 33,57 %.

В структуре пассивов произошло увеличение доли капитала и резервов с 84,92 % на начало года до 87,1 % к концу года за счет роста нераспределенной прибыли Общества. Доля краткосрочных обязательств снизилась с 13,09 % на начало 2010 года до 10,9 % на конец года.

Рост в пассиве бухгалтерского баланса Общества произошел за счет увеличения нераспределенной прибыли на

33,6 %

ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ОБЩЕСТВА В 2009-2010 ГОДАХ В ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	2010	2009	Изменение	
			в тыс. руб.	в %
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 920 704	4 047 487	873217,00	121,57
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	3 592 152	3 022 846	569306,00	118,83
Валовая прибыль	1 328 552	1 024 641	303911,00	129,66
Коммерческие расходы	10 931	14 826	-3895,00	73,73
Управленческие расходы	539 278	527 657	11621,00	102,20
Прибыль (убыток) от продаж	778 343	482 158	296185,00	161,43
Проценты к получению	14 302	23 013	-8711,00	62,15
Прочие доходы	67 940	170 933	-102993,00	39,75
Прочие расходы	175 008	316 173	-141165,00	55,35
Прибыль (убыток) до налогообложения	685 577	359 931	325646,00	190,47
Отложенные налоговые активы	4 420	340	4080,00	1300,00
Отложенные налоговые обязательства	9 128	3 444	5684,00	265,04
Текущий налог на прибыль	174 967	127 558	47409,00	137,17
Отвлеченные средства	856	742	114,00	115,36
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	505 046	228 527	276519,00	221,00

Выручка Общества от продажи товаров, оказания услуг за 2010 год составила 4 920 704 тыс. руб., по сравнению с 2009 годом рост составил 21,57 %. Себестоимость проданных товаров, работ услуг составила 3 592 152 тыс. руб., по сравнению с 2009 годом рост составил 18,83%. Опережающий рост доходов по сравнению с расходами привел к росту валовой прибыли с 1 024 641 тыс. руб. в 2009 году до 1 328 552 тыс. руб. в 2010 году или на 29,66 %.

Чистая прибыль в 2010 году составила 505 046 тыс. руб., увеличившись по сравнению с 2009 годом на 121 %.

Таким образом, за анализируемый период времени деятельность Общества характеризуется положительной динамикой показателей выручки, остатков денежных средств, дебиторской и кредиторской задолженности, прибыли от продаж и чистой прибыли.

Рост выручки Общества за 2010 год по сравнению с 2009 годом составил

21,6 %



ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ В 2010 ГОДУ

Направления использования прибыли за предыдущий год	Распределено, тыс. руб.	Фактически использовано, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
1. Дивиденды	45 704	45 291	- 413
2. Вознаграждение членам Совета директоров, членам Ревизионной комиссии и секретарю Совета директоров	0	0	0
3. На выплаты производственного характера, прибыль, оставленная в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов	182 823	201 581	18 758
4. Оставлено без распределения	70 964	70 964	0
Итого	299 491	317 836	18 345

В 2010 году по решению годового Общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» (протокол от 16.06.2010 года № 1) полученная в предыдущем году прибыль в размере 299 491 тыс. руб. распределена и использована следующим образом:

I. Выплата дивидендов за 2009 год

Общим собранием акционеров 10 июня 2010 года утверждено решение Совета директоров (протокол от 16.06.2010 года № 1) о выплате дивидендов по результатам работы за 2009 год в размере 65,09 руб. на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества по итогам 2009 года, составила 45 703,85 тыс. руб. Срок выплаты дивидендов: в течение 180 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2010 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям составила 45 291,08 тыс. руб.

Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами, акционерам-работникам Общества через кассу, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества по итогам 2009 года, составила

45 704 тыс. руб.

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

II. Прибыль, оставленная в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - Фонд накопления (образованный на развитие производства)

Неиспользованный Фонд накопления (образованный на развитие производства) – направленный акционерами Общества источник на развитие производства – финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало отчетного 2010 года составлял 276 219 тыс. руб.

Пополнение Фонда накопления (образованного на развитие производства) произошло за счет распределения прибыли акционерами Общества по итогам работы в 2009 году на основании решения Общего собрания акционеров от 10 июня 2010 года (протокол от 16.06.2010 года № 1) в сумме 182 823 тыс. руб.

Во исполнение плана капитальных вложений Общества на 2010 год, согласованного управляющей компанией ОАО «Газпромрегионгаз» от 24.08.2010 года № АЛ-09-2/8624, при плане 461 513,6 тыс. руб. с учетом налога на добавленную стоимость затраты Общества на строительство, реконструкцию,

Затраты Общества на строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств в 2010 году составили

463 610 тыс. руб.

модернизацию, приобретение и замену основных средств в 2010 году составили 463 609,8 тыс. руб. с учетом налога на добавленную стоимость, соответственно без учета налога на добавленную стоимость, не участвующего в формировании первоначальной стоимости основных средств Общества, фактические капитальные вложения составили 397 231,3 тыс. руб.

Утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2010 год определены на основе письма ОАО «Газпромрегионгаз» от 05.11.2008 года № ВЖ-10-2/7067:

II 100 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов Общества на 2009 суммы начисления амортизации в размере 195 650 тыс. руб.;

II прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 195 463,2 тыс. руб.



В согласованном ОАО «Газпромрегионгаз» плане капитальных вложений на 2010 год источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений были установлены с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам:

II амортизация в размере 230 867 тыс. руб.;

II прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 230 646,6 тыс. руб.

Фактическое использование источников капитальных вложений составило:

II 100 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов Общества на 2009 год суммы начисления амортизации в размере 195 650 тыс. руб., что составило 230 867 тыс. руб. с учетом налога на добавленную стоимость.

II прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства – Фонд накопления (образованный на развитие производства) в размере 201 581,3 тыс. руб., что составило 232 742,8 тыс. руб. с учетом налога на добавленную стоимость.

III. Нераспределенная прибыль

Оставлено прибыли за 2009 год без распределения акционерами в сумме 70 964 тыс. руб., по причине распределения прибыли полученной Обществом по итогам ведения финансово-хозяйственной деятельности в 2009 году и отраженной в строке 190 Формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в сумме 228 527 тыс. руб. При этом, на чистую прибыль отчетного года относится списание сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в прежние годы, при их выбытии, в соответствии п. 15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 с Добавочного капитала на нераспределенную прибыль Общества, в 2009 году данная сумма составила 70 964 тыс. руб.

Данная операция отражается на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытые убытки)» и прибавляется к прибыли отчетного года полученной от ведения финансово-хозяйственной деятельности за отчетный год по строке 470 (и в том числе 477) формы № 1 «Бухгалтерский баланс на 31.12.2009». Акционерами же предложено к распределению только прибыль отчетного года отраженная в Отчете о прибылях и убытках без учета списания сумм с Добавочного капитала на нераспределенную прибыль.

Общество продолжает числить нераспределенную акционерами прибыль в составе нераспределенной прибыли прошлых лет и самостоятельного использования ее, на какие либо цели, не производит.

ИСПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВОМ В 2010 ГОДУ В ТЫС. РУБ.

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
	Всего по Обществу в том числе:	461 513,60	463 609,77	100,5
1.	Машины и оборудование	72 338,96	69 943,48	96,7
1.1.	Автотранспорт	20 663,00	20 593,00	99,7
1.2.	Мебель	1 398,65	1 398,66	100,0
1.3.	Компьютеры	10 834,95	10 832,50	100,0
1.4.	Оргтехника	11 177,75	11 112,25	99,4
1.5.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	27 478,15	25 222,41	91,8
1.6.	Оборудование связи и передачи данных	786,46	784,66	99,8
2.	Проектно-изыскательские работы	27 867,14	29 365,33	105,4
3.	Строительно-монтажные работы	97 906,75	102 772,65	105,0
4.	Реконструкция	259 415,45	257 543,01	99,3
5.	Внеоборотные активы	3 985,30	3 985,30	100,0

Объем капитальных вложений, необходимый для своевременного обновления основных средств Общества с целью обеспечения безаварийного и бесперебойного снабжения газом потребителей, из года в год увеличивается, так в 2010 году на капитальные вложения направлено собственных источников в сумме 463 609,77 тыс. руб., или 152,8% к уровню 2009 года.

Величина капитальных вложений Общества в 2010 году по сравнению с 2009 годом выросла на

52,8 %



2.2 Дебиторская и кредиторская задолженность

Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с целью недопущения возникновения просроченной задолженности.

В результате принятых мер общий размер дебиторской задолженности в конце 2010 года уменьшился по сравнению с началом года с 154 419 тыс. руб. до 150 763 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 97,63 %.

Общий размер дебиторской задолженности за 2010 год уменьшился на

3 656 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 91,51 %. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и третьем квартале 2010 года, во втором и четвертом квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

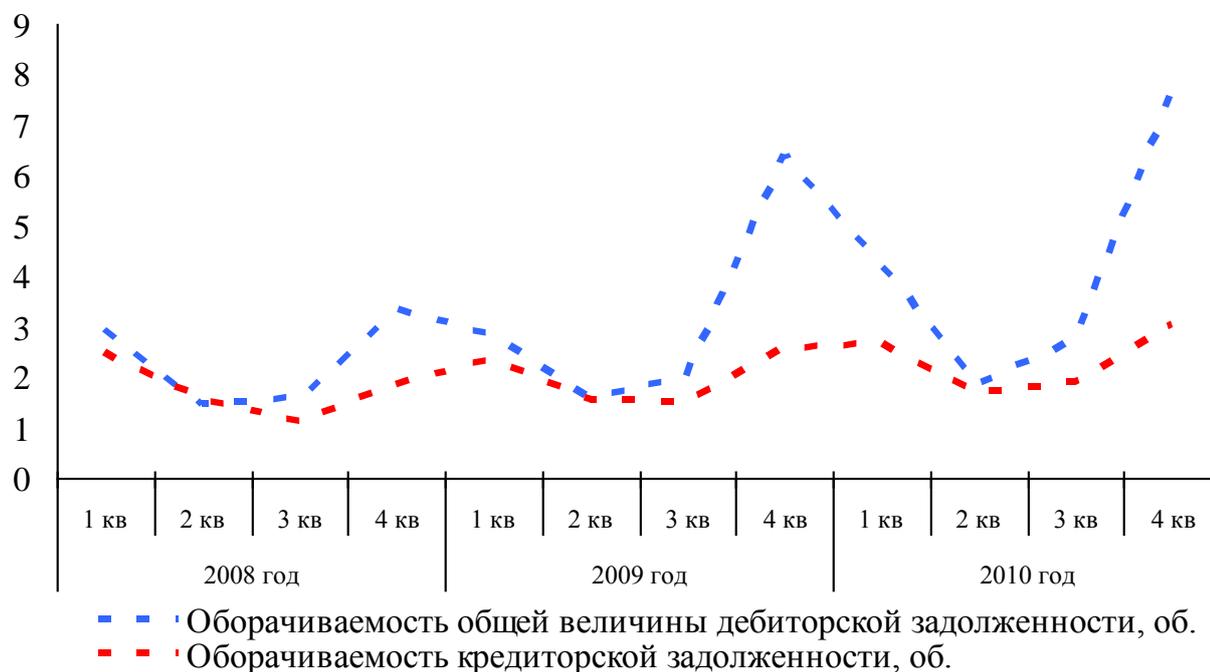
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности в 4 квартале 2010 года составила 7,65 оборотов (11,76 дней один оборот), увеличившись по сравнению с 4 кварталом 2009 года на 1,27 оборота. Оборачиваемость кредиторской задолженности составила 3,04 оборотов за 4 квартал 2010 года (29,6 дней один оборот), увеличившись по сравнению с 4 кварталом 2009 года на 0,47 оборота.

ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ
ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

Показатель	2008				2009				2010			
	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, об.	32,32	22,77	26,91	55,98	104,49	88,10	79,12	228,39	669,44	408,65	442,65	1147,31
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, об.	3,25	1,57	1,69	3,55	2,89	1,60	2,07	6,56	4,30	1,82	2,73	7,71
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности, об.	2,95	1,47	1,59	3,34	2,81	1,57	2,02	6,38	4,27	1,82	2,71	7,65
Оборачиваемость кредиторской задолженности, об.	2,47	1,53	1,11	1,82	2,36	1,52	1,51	2,57	2,66	1,65	1,87	3,04
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, дн.	2,78	3,95	3,34	1,61	0,86	1,02	1,14	0,39	0,13	0,22	0,20	0,08
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, дн.	27,70	57,21	53,40	25,35	31,17	56,17	43,42	13,71	20,92	49,35	33,03	11,68
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности, дн.	30,49	61,16	56,74	26,96	32,03	57,19	44,55	14,10	21,05	49,57	33,23	11,76
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	36,45	59,01	80,90	49,43	38,14	59,18	59,71	34,97	33,88	54,56	48,10	29,60



ОБОРАЧИВАЕМОСТЬ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБОРОТАХ

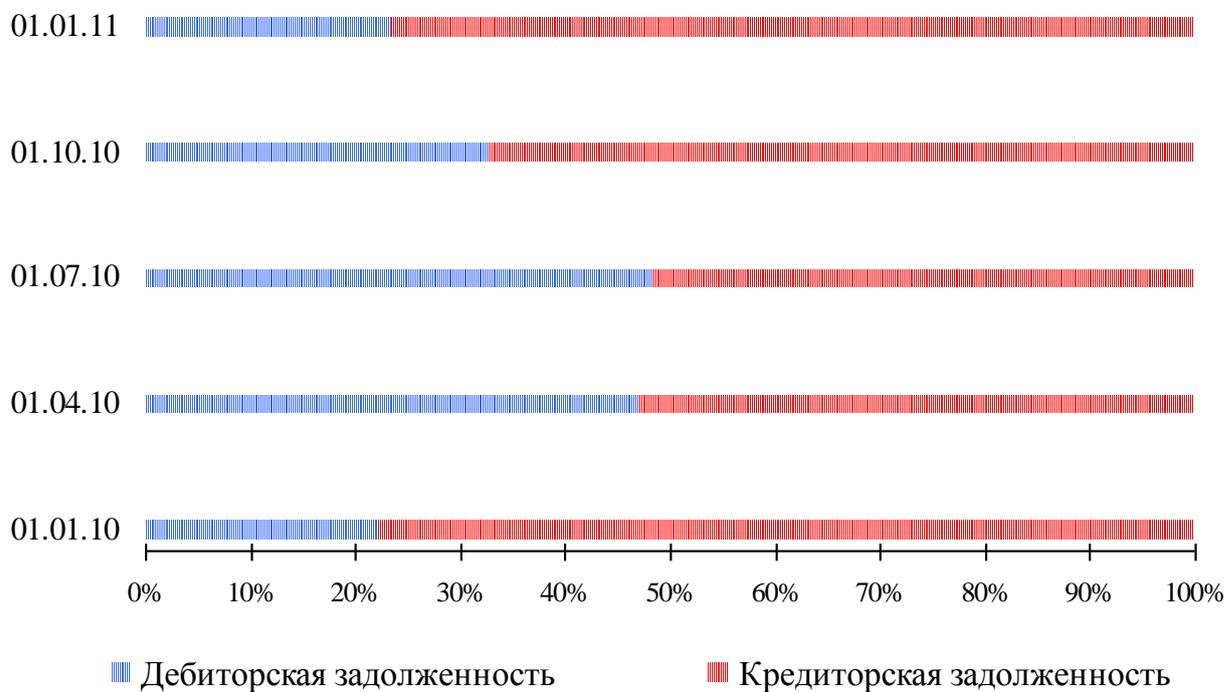


ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.

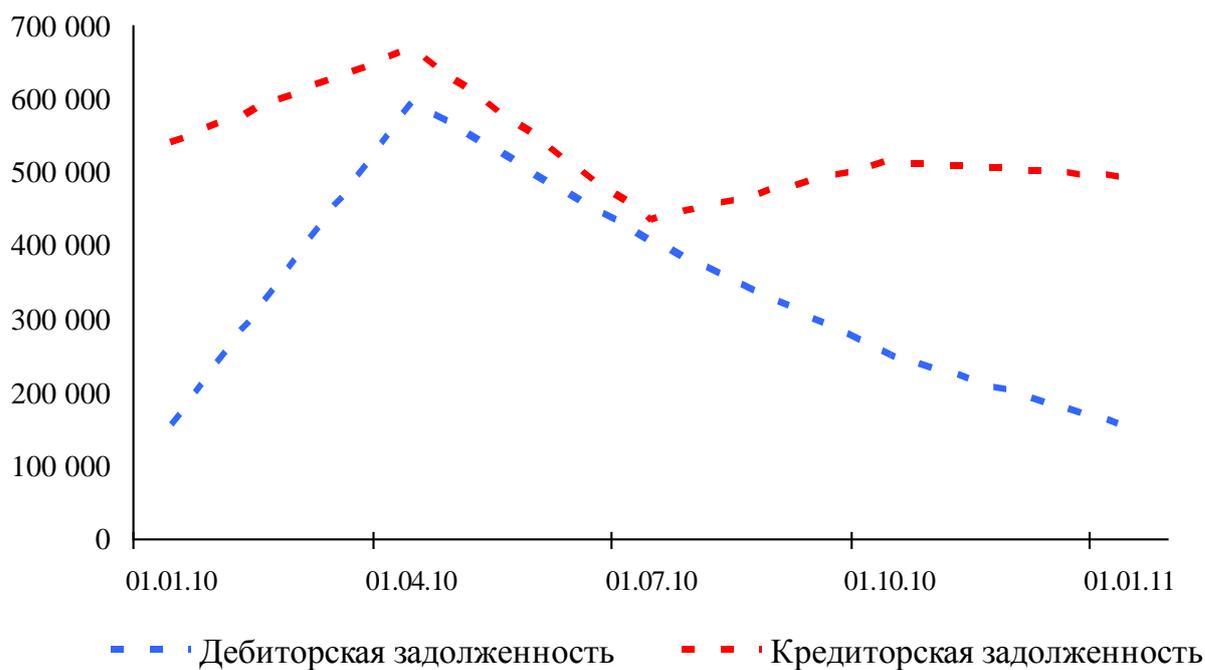
Показатель	01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011	Изменение за 2010 год, %
Дебиторская задолженность	154 419	593 640	405 496	248 717	150 763	97,63
Кредиторская задолженность	537 500	666 428	433 218	513 860	491 864	91,51

На начало 2010 года соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составило 0,28:1. Размер кредиторской задолженности превысил размер дебиторской задолженности. К концу года данный показатель составил 0,30:1, таким образом, размер кредиторской задолженности превысил более чем в 3 раза величину дебиторской задолженности. При этом общий размер дебиторской задолженности за год снизился на 2,37 %, а размер кредиторской задолженности снизился на 8,49 %.

**СООТНОШЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА
В 2010 ГОДУ В %**



**ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2010 ГОДУ
В ТЫС. РУБ.**





ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В РАЗРЕЗЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2010 ГОДУ

Показатель	тыс. руб.					Изменение за 2010 год, %	Удельный вес				
	01.01.10	01.04.10	01.07.10	01.10.10	01.01.11		01.01.10	01.04.10	01.07.10	01.10.10	01.01.11
Долгосрочная дебиторская задолженность											
всего: в т.ч	2449	2328	2111	1892	773	31,56	1,59	0,39	0,52	0,76	0,51
сетевой газ	632	632	632	582	0	0,00	0,41	0,11	0,16	0,23	0,00
сжиженный газ	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочая деятельность	370	370	370	370	4	1,08	0,24	0,06	0,09	0,15	0,00
прочие дебиторы	1447	1326	1109	940	769	53,14	0,94	0,22	0,27	0,38	0,51
Краткосрочная дебиторская задолженность											
всего: в т.ч	151970	591312	403386	246825	149990	98,70	98,41	99,61	99,48	99,24	99,49
сетевой газ	46688	408535	185312	25336	58194	124,64	30,23	68,82	45,70	10,19	38,60
сжиженный газ	355	214	2285	344	1332	375,21	0,23	0,04	0,56	0,14	0,88
прочая деятельность	48678	78969	97009	79287	42206	86,70	31,52	13,30	23,92	31,88	27,99
прочие дебиторы	55996	103341	118581	127689	48049	85,81	36,26	17,41	29,24	51,34	31,87
задолженность бюджета	253	253	199	14169	209	82,61	0,16	0,04	0,05	5,70	0,14
Дебиторская задолженность всего	154419	593640	405497	248717	150763	97,63	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Долгосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения более 12 месяцев) за 2010 год снизилась на 1 676 тыс. руб. с 2449 тыс. руб. на начало года до 773 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа, которая составляла 632 тыс. руб. на начало года, на конец года была ликвидирована.

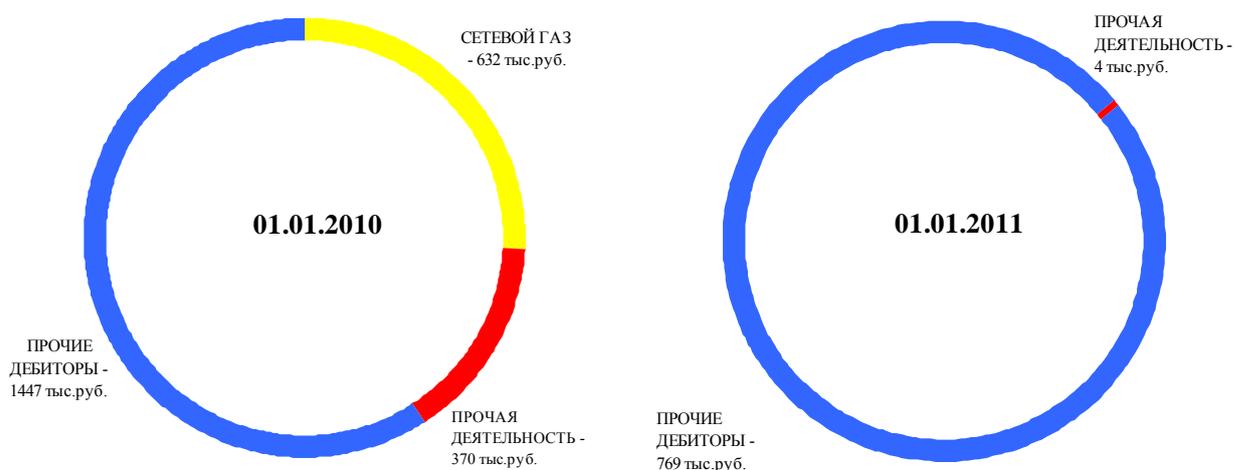
Долгосрочная дебиторская задолженность за 2010 год снизилась до

773 тыс. руб.

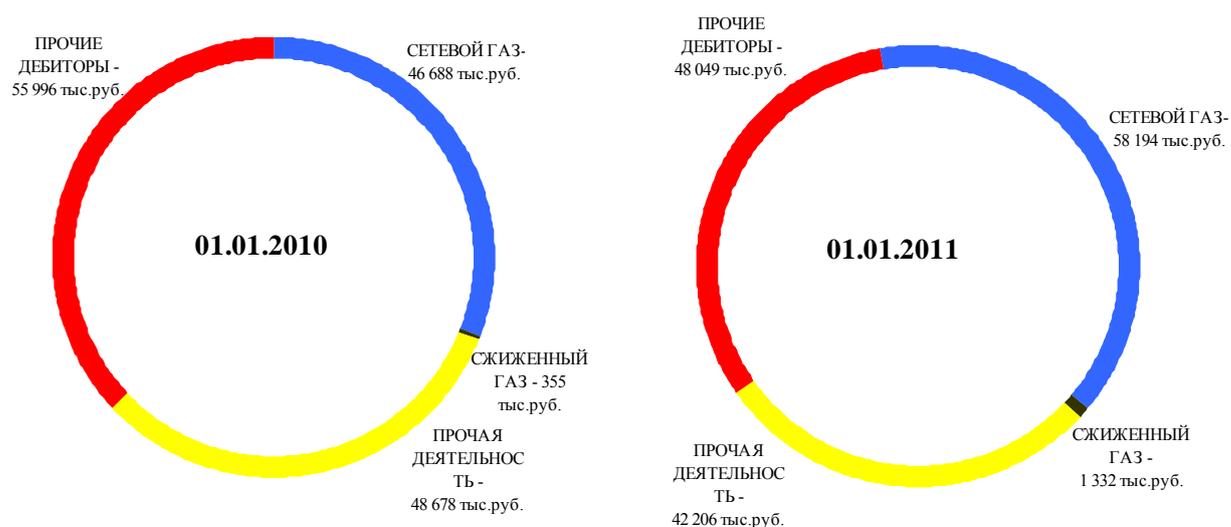
Долгосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась с 370 тыс. руб. на начало года до 4 тыс. руб. на конец года.

Долгосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 1 447 тыс. руб. на начало года до 769 тыс. руб. на конец года.

ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ ДОЛГОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ГОД



ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРАТКОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ГОД





Краткосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения менее 12 месяцев) за 2010 год снизилась на 1 980 тыс. руб. с 151 970 тыс. руб. на начало года до 149 990 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа увеличилась с 46 688 тыс. руб. на начало года до 58 194 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за сжиженный газ увеличилась с 355 тыс. руб. на начало года до 1332 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности снизилась с 48 678 тыс. руб. на начало года до 42 206 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 55 996 тыс. руб. на начало года до 48 049 тыс. руб. на конец года.

Краткосрочная дебиторская задолженность бюджета снизилась с 253 тыс. руб. на начало года до 209 тыс. руб. на конец года.

ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В РАЗРЕЗЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ТЫС. РУБ.

Показатель	01.01.10	01.01.11	Изменение за 2010 год, %	Удельный вес на 01.01.2010	Удельный вес на 01.01.2011
Дебиторская задолженность всего, в том числе:	154 419	150 763	97,63	100,00	100,00
Сетевой газ	47 320	58 194	122,98	30,64	38,60
Сжиженный газ	355	1 332	375,21	0,23	0,88
Прочая деятельность	49 048	42 210	86,06	31,76	28,00
Прочая дебиторская задолженность	57 443	48 818	84,99	37,20	32,38
Задолженность бюджета	253	209	82,61	0,16	0,14

В структуре дебиторской задолженности наибольшую долю занимает задолженность за транспортировку сетевого газа, доля которой на начало года составляла 30,64 %, а на конец года - 38,6 %.

На втором месте по размеру задолженности находится дебиторская задолженность прочих дебиторов, доля которой в общем размере дебиторской задолженности Общества снизилась с 37,20 % на начало года до 32,38 % на конец 2010 года.

На третьем месте задолженность за выполнение работ по прочей деятельности, доля которой на начало года составила 31,76 %, а на конец года - 28 %.

Доля дебиторской задолженности за сжиженный газ за 2010 год увеличилась с 0,23 % до 0,88 %.

ДИНАМИКА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ

Показатель	тыс. руб.					Изменение за 2010 год, %	Удельный вес					
	01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011		01.01.2010	01.04.2010	01.07.2010	01.10.2010	01.01.2011	
Кредиторская задолженность												
всего, в том числе:	537 500	666 428	433 218	513 860	491 864	91,51	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,0
1. Поставщики и подрядчики	115 607	56 028	84 657	85 343	69 654	60,25	21,51	8,41	19,54	16,6	14,2	
2. Авансы полученные	60 814	41 688	52 105	142 145	72 353	118,97	11,31	6,26	12,03	27,7	14,7	
3. Целевое финансирование строительства газопроводов	68 142	62 720	52 621	58 179	447	0,66	12,68	9,41	12,15	11,3	0,1	
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	
5. Задолженность по оплате труда	21 635	151 364	86 607	92 153	56 670	261,94	4,03	22,71	19,99	17,9	11,5	
6. Расчеты по налогам и сборам	236 794	292 784	119 515	90 190	243 659	102,90	44,05	43,93	27,59	17,6	49,5	
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	29 671	53 057	33 827	34 432	36 656	123,54	5,52	7,96	7,81	6,7	7,5	
8. Прочие кредиторы	4 837	8 787	3 886	11 418	12 425	256,87	0,90	1,32	0,90	2,2	2,5	

Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества за 2010 год уменьшился с 537 500 тыс. руб. на начало года до 491 864 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 91,51 %. Общий размер кредиторской задолженности рос в первом и третьем квартале 2010 года, во втором и четвертом квартале данный показатель имел тенденцию к снижению.

В структуре кредиторской задолженности произошли следующие изменения:

II существенно снизилась кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками с 115 607 тыс. руб. на начало года до 69 654 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 60,25 %;

II сумма выданных авансов увеличилась с 60 814 тыс. руб. до 72 353 тыс. руб., темп прироста составил 118,97 %;



|| размер кредиторской задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан по строительству газопроводов уменьшился с 68 142 тыс. руб. на начало года до 447 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 0,66 %;

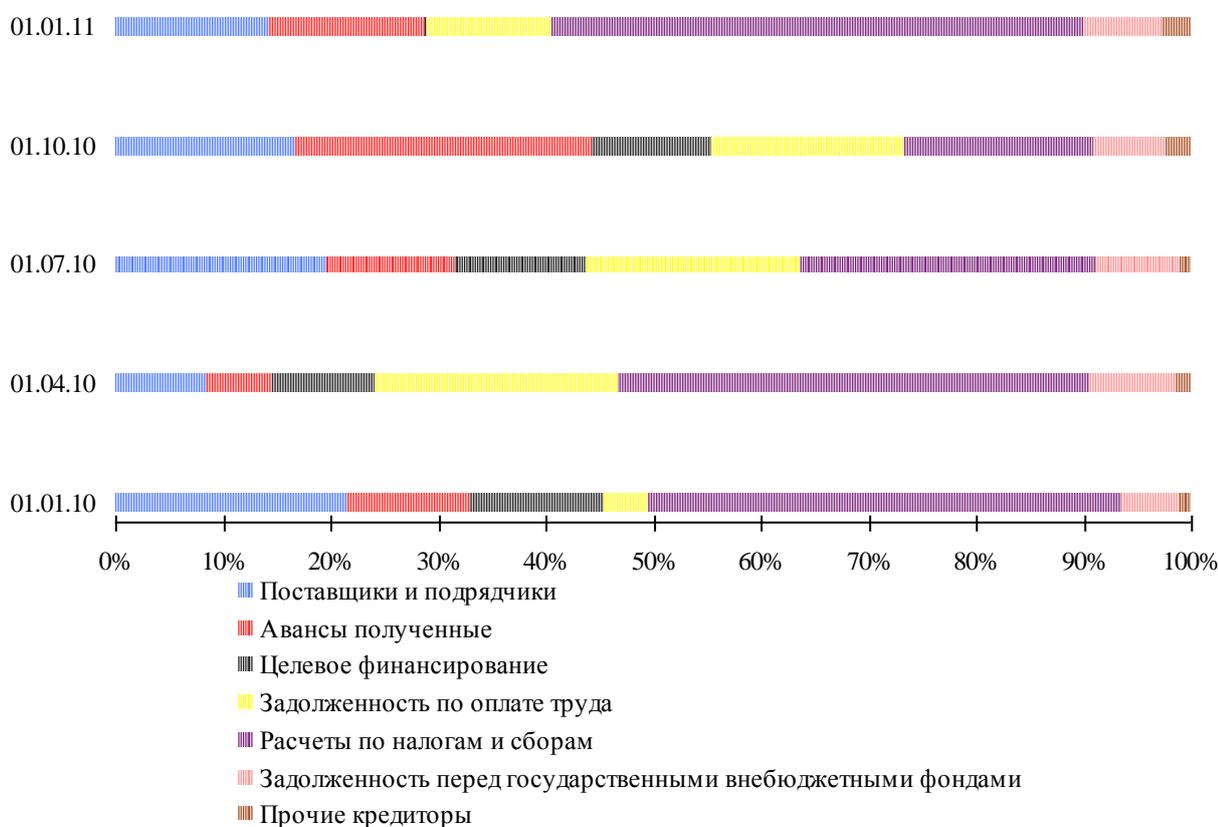
|| текущая задолженность по оплате труда выросла с 21 635 тыс. руб. на начало года до 56 670 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 261,94 %;

|| текущая задолженность по налогам и сборам выросла с 236 794 тыс. руб. на начало года до 243 659 тыс. руб. на конец года, темп прироста составил 102,90 %;

|| текущая кредиторская задолженность Общества перед государственными внебюджетными фондами выросла с 29 671 тыс. руб. на начало года до 36 656 тыс. руб. на конец года, темп прироста при этом составил 123,54 %;

|| задолженность прочих кредиторов увеличилась с 4 837 до 12 425 тыс. руб., темп прироста составил 256,87 %.

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ В %



ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА В ЧАСТИ ВЗЫСКАНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Показатель	01.01.10	01.04.10	01.07.10	01.10.10	01.01.11
Сумма задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	154 419	593 640	405 497	248 717	150 763
Сумма просроченной задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	10 362	24 941	35 035	24 909	13 517
Количество претензий направленных в отчетном периоде	2 399	737	1 109	1 307	1 491
Количество исков поданных в отчетном периоде	121	14	30	64	73
Сумма требования, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	107 747	104 074	107 045	107 235	32 769

Сумма просроченной задолженности дебиторов на начало года составила 10 362 тыс. руб., на конец года данный показатель увеличился до 13 517 тыс. руб. В рамках работы по уменьшению дебиторской задолженности Общества за отчетный период в адрес дебиторов Общества направлено 1 491 претензия на общую сумму 44 162 тыс. руб. Также было предъявлено 73 исковых заявления на общую сумму 17 115 тыс. руб.

В адрес дебиторов Общества за 2010 год было направлено

1 491 претензия

на общую сумму

44 162 тыс. руб.

Сумма требований Общества, включенных в реестр требований кредиторов на начало 2010 года составило 102 962 тыс. руб., на конец года данный показатель составил 32 769 тыс. руб.

По итогам проведенной инвентаризации за 2010 год списана дебиторская задолженность на общую сумму 73 359 тыс. руб.

Таким образом, за анализируемый период времени деятельность Общества характеризуется положительной динамикой показателей дебиторской и кредиторской задолженности.



2.3 Анализ финансовых результатов

Важным показателем в оценке финансовой деятельности Общества являются чистые активы. Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками.

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	01.01.10	31.12.10
I. Активы		
1. Нематериальные активы	1 832	1 647
2. Основные средства	2 846 517	2 858 068
3. Незавершенное строительство	156 635	228 633
4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	731	709
5. Прочие внеоборотные активы (в том числе отложенные налоговые активы)	3 905	36 065
6. Запасы	142 312	180 967
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 796	27 406
8. Дебиторская задолженность	154 419	150 763
9. Денежные средства	807 832	1 043 859
10. Прочие оборотные активы	9 254	12 295
11. Итого активы, принимаемые к расчету	4 127 233	4 540 412
II. Пассивы		
12. Прочие долгосрочные обязательства	82 072	90 959
13. Кредиторская задолженность	537 500	491 864
14. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	732	1 145
15. Итого пассивы, принимаемые к расчету	620 304	583 968
16. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету минус итог пассивы, принимаемые к расчету)	3 506 929	3 956 444

На 01.01.2011 года чистые активы Общества составили 3 956 444 тыс. руб., данный показатель вырос на 449 515 тыс. руб. Рост чистых активов на 12,82 % произошел влияния следующих факторов:

|| рост остатков денежных средств с 807 832 тыс. руб. на начало года до 1 043 859 тыс. руб. на конец года;

|| рост стоимости незавершенного строительства с 156 635 тыс. руб. на начало года до 228 633 тыс. руб. на конец года;

II рост запасов с 142 312 тыс. руб. на начало года до 180 967 тыс. руб. на конец года.

Рост чистых активов Общества в 2010 году свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВУЮ ЗАВИСИМОСТЬ ОБЩЕСТВА

Показатель	Порядок расчета	01.01.2010	01.01.2011
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	(долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / капитал и резервы на конец отчетного периода) x100	17,76	14,82
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / капитал и резервы на конец отчетного периода x 100	15,41	12,52
Оборачиваемость дебиторской задолженности, об.	выручка / дебиторская задолженность на конец отчетного периода	26,21	32,63

Показатель, характеризующий финансовую зависимость организации составляет на начало года 17,76%, на конец года 14,82%, что свидетельствует о незначительной доле привлеченных средств в капитале и резервах Общества. Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам составляет на начало года 15,41%, на конец года 12,52%, что показывает незначительную долю краткосрочных обязательств в структуре капитала организации. Оборачиваемость дебиторской задолженности выросла с 26,21 оборотов на начало года до 32,63 оборотов на конец года.

Рентабельность продаж Общества увеличились с 0,09 на начало года до 0,14 на конец года, что свидетельствует о повышении эффективности деятельности организации в 2010 году.

Рентабельность продаж Общества выросла в 2010 году до

14 %

Рентабельность всего капитала Общества также возросла с 0,09 на начало года до 0,15 на конец года, что показывает повышение эффективности использования всего имущества предприятия.



КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ГОД

Коэффициент	Расчетная формула коэффициента	Порядок расчета с указанием строк формы № 1, формы № 2	Значение	
			на начало периода	на конец периода
1. Рентабельности продаж	Пр/В	стр. 140 /стр.010 Формы №2	0,09	0,14
2. Рентабельности всего капитала предприятия	Пр/ВБ	стр. 140 Формы №2 /стр.700 Формы №1	0,09	0,15
3. Рентабельности внеоборотных активов	Пр/АІ	стр.140 Формы№2 /стр. 190 Формы №1	0,12	0,22
4. Рентабельности собственного капитала	Пр/ППІ	стр.140 Формы№2 /стр. 490 Формы №1	0,1	0,17
5. Рентабельности перманентного капитала	Пр/(ППІ+ПІV)	стр. 140 Формы №2 /(стр.490+стр.590) Формы №1	0,1	0,17
6. Соотношения заемных и собственных средств	(ПІV+ПІV)/ППІ	(стр.590+стр.690)/ стр.490 Формы №1	0,18	0,15

Рентабельность собственного капитала возросла с 0,1 на начало года до 0,17 на конец года, рентабельность перманентного капитала возросла с 0,1 до 0,17, что отражает повышение эффективности использования собственного капитала Общества и капитала вложенного в его деятельность.

Коэффициент рентабельности внеоборотных активов увеличился с 0,12 на начало года до 0,22 на конец года, что свидетельствует о повышении эффективности использования внеоборотных активов.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств на конец года уменьшился с 0,18 до 0,15, что отражает превалирование собственных источников средств над заемными (кредиторской задолженностью).

Показатели рентабельности, динамики прибыли, доходов и расходов свидетельствуют об устойчивом положении Общества в отчетном периоде и о позитивной динамике основных финансово-экономических показателей.

При оценке финансового состояния на краткосрочную перспективу использованы показатели оценки удовлетворительности структуры баланса:

- || коэффициент текущей ликвидности;
- || коэффициент обеспеченности собственными средствами;
- || коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности.

Коэффициент текущей ликвидности определяется как отношение фактической стоимости находящихся в наличии у предприятия оборотных средств в виде производственных запасов, готовой продукции, денежных средств, дебиторских задолженностей и прочих оборотных активов к наиболее срочным обязательствам предприятия в виде краткосрочных кредитов банков, краткосрочных займов и различных кредиторских задолженностей. Нормативное значение коэффициента 2,0.

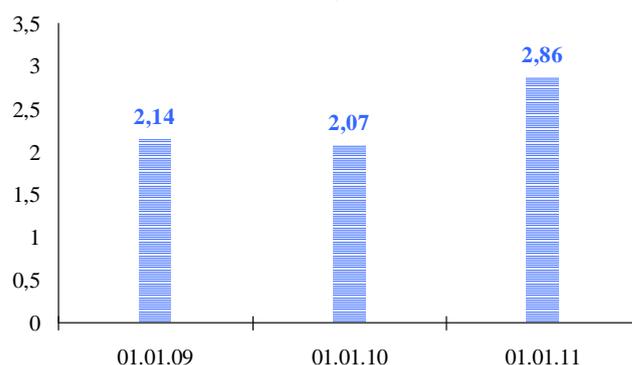
КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЩЕЙ ЛИКВИДНОСТИ ОБЩЕСТВА

Показатель	01.01.09	01.01.10	01.01.11
Коэффициент текущей ликвидности	2,14	2,07	2,86

К концу 2010 года произошел рост данного показателя за счет снижения кредиторской задолженности и роста оборотных средств Общества. Это говорит о повышении ликвидности баланса и платежеспособности предприятия к концу 2010 года.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами определяется как отношение разности между объемами источников собственных средств и фактической стоимостью основных средств и прочих внеоборотных активов к фактической стоимости находящихся в наличии у предприятия оборотных средств в виде производственных запасов, незавершенного производства, готовой продукции, денежных средств, дебиторской задолженности и прочих оборотных активов.

КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЩЕЙ ЛИКВИДНОСТИ ОБЩЕСТВА



КОЭФФИЦИЕНТ ОБЕСПЕЧЕННОСТИ СОБСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ

Показатель	01.01.09	01.01.10	01.01.11
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,44	0,44	0,59



Нормативное значение коэффициента обеспеченности собственными средствами равно 0,1. Общество имеет значение выше нормативного и, соответственно, удовлетворительную структуру баланса.

Коэффициент восстановления (утраты) платежеспособности определяется как отношение расчетного коэффициента текущей ликвидности к его установленному значению.

Расчетный коэффициент текущей ликвидности определяется как сумма фактического значения коэффициента текущей ликвидности на конец отчетного периода и изменения значения этого коэффициента между окончанием и началом отчетного периода в пересчете на установленный период восстановления (утраты) платежеспособности.

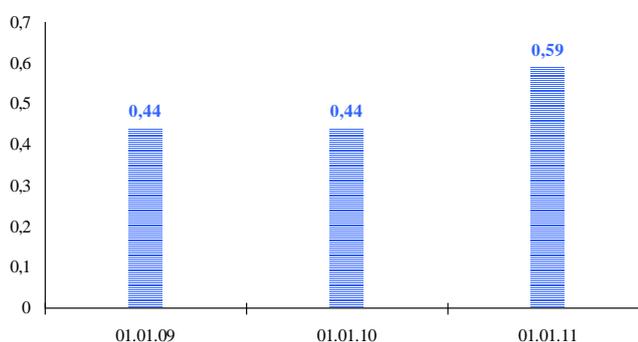
Так как коэффициенты текущей ликвидности на начало года $K_{\text{ТЛНГ}}$ и в текущий момент $K_{\text{ТЛТМ}}$ удовлетворяют неравенствам:

$K_{\text{ТЛНГ}} = 2,07 > K_{\text{ТЛТМ}} = 2,86 > K_{\text{ТЛНорм}} = 2$, то финансовое состояние Общества по этому показателю удовлетворительное и улучшается.

Коэффициент утраты платежеспособности Общества составил 1,13, так как коэффициент утраты платежеспособности больше 1, то на момент окончания прогнозного периода (3 месяца) Общество не утратит свою платежеспособность.

Коэффициенты, рассчитанные на текущий момент, а также на краткосрочную перспективу, говорят об удовлетворительной структуре баланса и платежеспособности Общества.

КОЭФФИЦИЕНТ ОБЕСПЕЧЕННОСТИ СОБСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ





СТРУКТУРА ИСТОЧНИКОВ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.

Показатель	01.01.06	01.01.07	01.01.08	01.01.09	01.01.10	01.01.11
Уставный капитал	3 510	3 511	3 511	3 511	3 511	3 511
Добавочный капитал	578 440	560 230	2 229 968	2 213 010	2 133 227	2 123 700
Резервный капитал	694	694	694	694	694	694
Фонды всего, в том числе:	644 129	651 300	768 305	910 763	1 027 105	1 200 978
фонд социальной сферы	5 917	5 917	5 917	5 917	2 949	2 788
страховой фонд	6 915	6 915	6 915	6 915	6 915	6 915
фонд накопления (использованный)	570 142	611 233	676 389	676 389	732 642	934 223
фонд накопления (образованный)	47 493	27 235	49 758	202 351	276 219	257 052
фонд потребления (на соц. выплаты)	13 662		29 326	19 191	8 380	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	33 975	157 301	220 515	219 041	340 369	111 842
Нераспределенная прибыль отчетного года	0	0	0	0	0	513 755
Долгосрочные обязательства	67 265	324 574	218 830	82 885	82 072	90 959
Краткосрочные обязательства всего, в том числе:	687 634	615 117	463 686	417 623	540 255	494 973
кредиторская задолженность	683 910	614 138	462 516	416 196	537 500	491 864
прочие краткосрочные обязательства	3 724	979	1 170	1 427	2 755	3 109
Валюта баланса	2 015 647	2 312 727	3 905 509	3 847 527	4 127 233	4 540 412



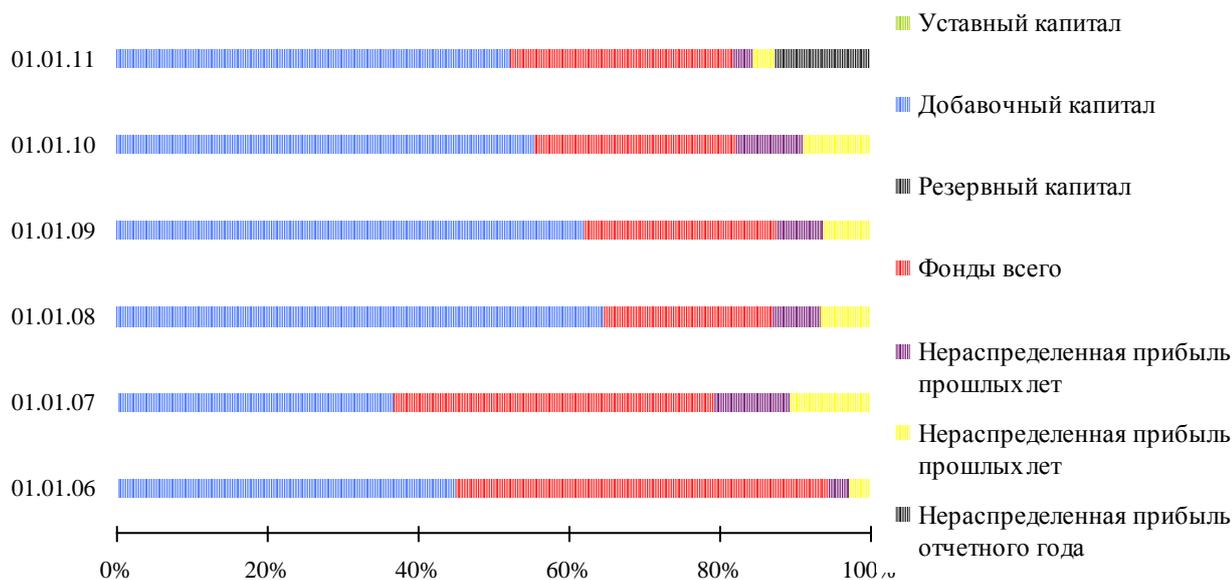
Основным источником средств Общества является:

|| добавочный капитал, размер которого увеличился с 578 440 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 2 123 700 тыс. руб. на 01.01.2011 года;

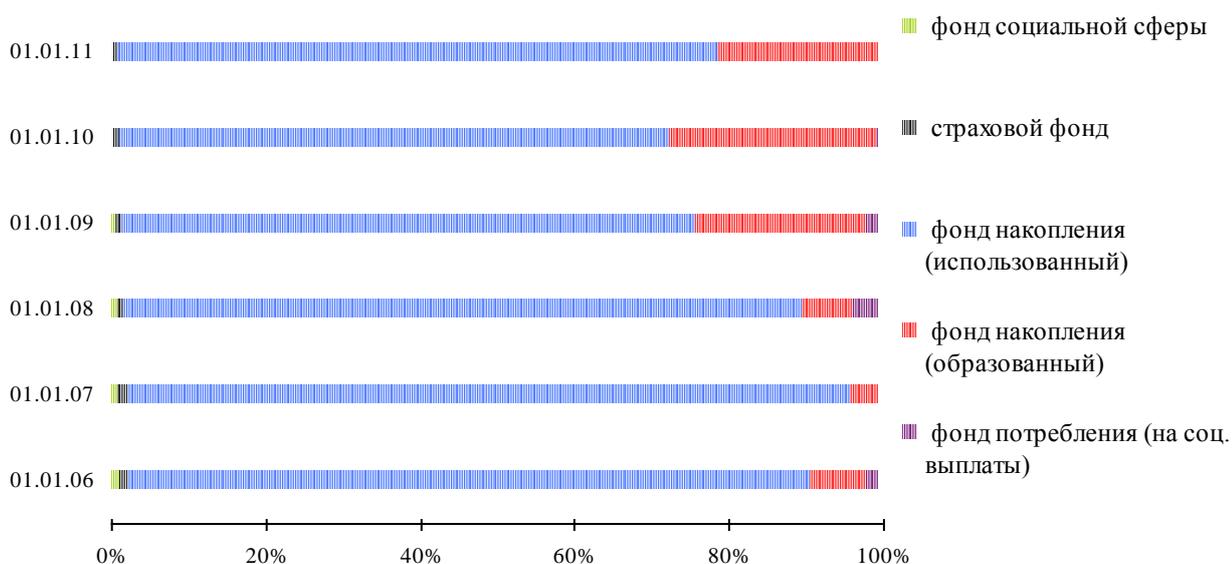
|| различные фонды (фонд социальной сферы, страховой фонд, фонд накопления и фонд потребления), размер которых вырос с 644 129 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 1 200 978 тыс. руб. на 01.01.2011 года;

|| кредиторская задолженность, величина которой уменьшилась с 683 910 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 491 864 тыс. руб. на 01.01.2011 года.

СТРУКТУРА КАПИТАЛА И РЕЗЕРВОВ ОБЩЕСТВА В %



СТРУКТУРА ФОНДОВ ОБЩЕСТВА В %



В 2010 году произошло увеличение валюты баланса Общества в результате роста величины фондов с 1 027 105 тыс. руб. на 01.01.2010 года до 1 200 978 тыс. руб. на 01.01.2011 года, или на 16,92%.

В общей сумме фондов Общества наибольшую долю занимает фонд накопления использованный, размер которого вырос с 570 142 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 934 223 тыс. руб. на 01.01.2011 года, или на 63,86%.

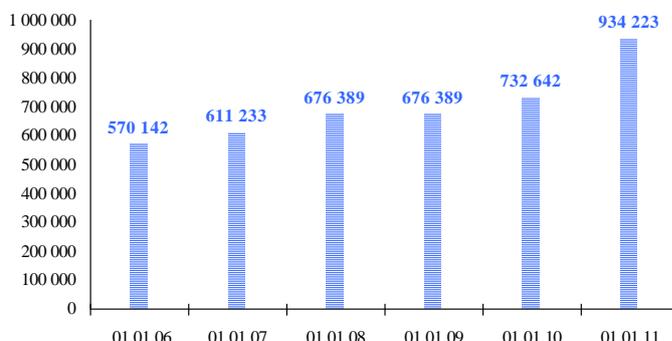
Второе место в структуре фондов занимает фонд накопления образованный, размер которого увеличился с 47 493 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 257 052 тыс. руб. на 01.01.2011 года или более чем в 5 раз.

Размер кредиторской задолженности Общества снизился с 683 910 тыс. руб. на 01.01.2006 года до 491 864 тыс. руб. на 01.01.2011 года, или на 28%.

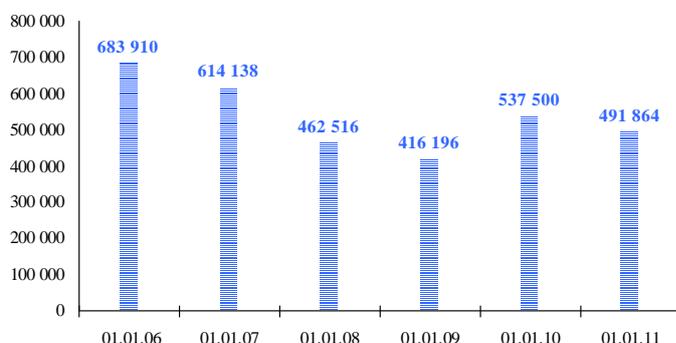
В 2010 году размер кредиторской задолженности снизился на 8,5% за год в результате уменьшения кредиторской задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками с 115 607 тыс. руб. на 01.01.2010 года до 69 654 тыс. руб. на 01.01.2011 года и снижения задолженности по целевому финансированию из бюджета Республики Башкортостан на строительство газопроводов с 68 142 тыс. руб. на 01.01.2010 года до 447 тыс. руб. на 01.01.2011 года.

По состоянию на 01.01.2011 года Общество не имеет задолженности по кредитам и займам, нет вложений внешних инвесторов, а вся кредиторская задолженность является текущей. Потребность в привлечении заемных средств в среднесрочной перспективе у Общества отсутствует.

*ВЕЛИЧИНА ФОНДА НАКОПЛЕНИЯ
(ИСПОЛЬЗОВАННОГО) В ТЫС. РУБ.*



*ВЕЛИЧИНА КРЕДИТОРСКОЙ
ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.*





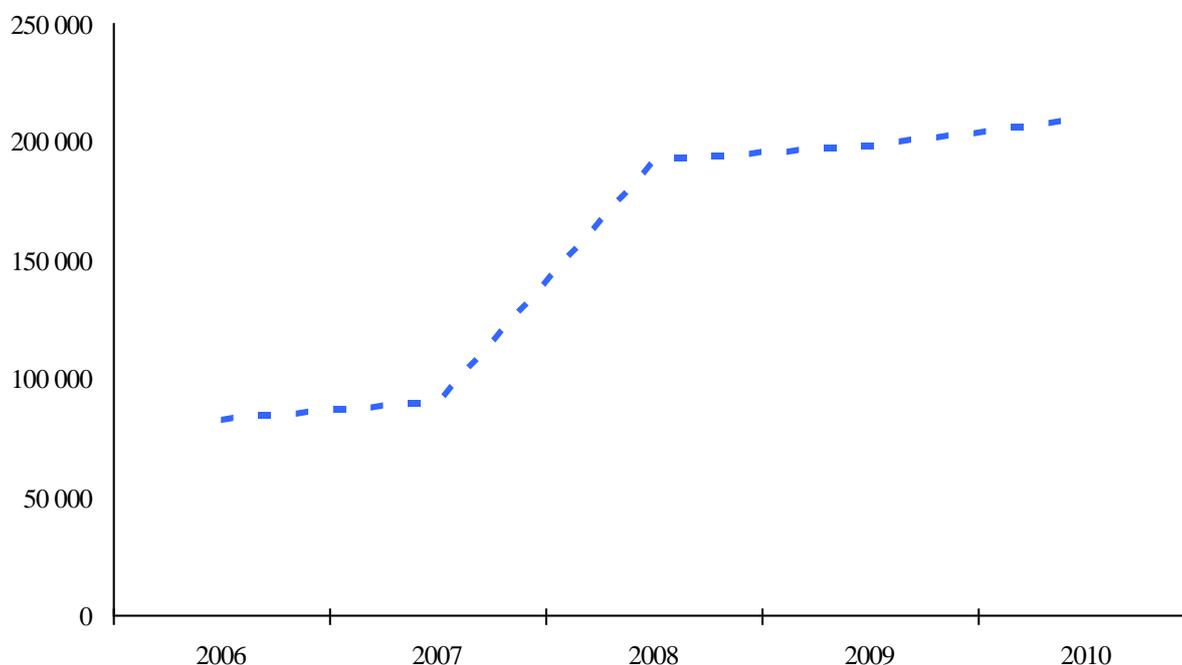
ВЕЛИЧИНА АМОРТИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.*

Показатель	2006	2007	2008	2009	2010	Изменение за 5 лет	
						в тыс. руб.	в %
Амортизация	81 594	89 940	191 589	197 941	208 851	127 257	255,96

* с учетом амортизации по непроизводственным основным средствам и по цеху анодных заземлителей

Величина начисленной амортизации Общества увеличилась с 81 594 тыс. руб. в 2006 году до 208 851 тыс. руб. в 2010 году или на 156 % за 5 лет.

ДИНАМИКА ВЕЛИЧИНЫ АМОРТИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА В ТЫС. РУБ.



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ДЕЛОВУЮ АКТИВНОСТЬ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ

Показатель	01.01.2010	01.01.2011	Изменение
1. Рентабельности продаж	0,09	0,14	0,05
2. Рентабельности всего капитала предприятия	0,09	0,15	0,06
3. Рентабельности внеоборотных активов	0,12	0,22	0,1
4. Рентабельности собственного капитала	0,1	0,17	0,07
5. Рентабельности перманентного капитала	0,1	0,17	0,07
6. Соотношения заемных и собственных средств	0,18	0,15	-0,03
7. Коэффициент текущей ликвидности	2,07	2,86	0,79
8. Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,44	0,59	0,15

По результатам анализа отчетности Общества можно сделать следующие выводы:

II наибольшую часть активов предприятия 70 % составляют внеоборотные активы;

II источники средств представлены в виде капитала и резервов – 87% и привлеченных средств – 13 %. В структуре привлеченных средств основное место занимает кредиторская задолженность и отложенные налоговые обязательства;

II финансовые результаты предприятия формировались за счет основной деятельности. Прибыль от реализации по сравнению с данными предыдущего года увеличилась на 61,43 %;

II на основе финансового анализа ликвидности и платежеспособности Общества можно сделать вывод, что это организация проявляла значительную деловую активность в 2010 году, что выразилось в увеличении выручки, прибыли, росте рентабельности продаж на 5 %, увеличения коэффициента текущей ликвидности на 79 % и обеспеченности собственными средствами на 15 %.



3 СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

обеспечение выполнения стратегических задач, стоящих перед Обществом, путем создания условий максимального раскрытия потенциала и развития профессиональных качеств сотрудников Общества

Кадровая политика Общества призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется на управлении персоналом, сочетающем в себе систему внутрикорпоративных отношений и систему работы с внешними источниками персонала. Развитие персонала компании включает в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала, а также реализацию программ работы с резервом, молодыми специалистами, организацию различных корпоративных мероприятий, проведение соревнований профессионального мастерства.

За отчетный период с 01.01.2010 года по 01.01.2011 года кадровый состав Общества характеризуется следующими показателями:

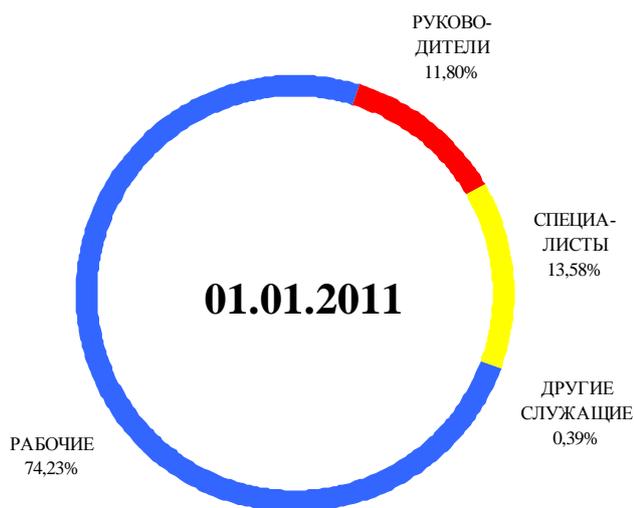
II численность работников Общества стабильна и составляет 8 220 человек на 01.01.2011 года (среднесписочная численность 8 019 человек);

II по категориям персонала работники распределяются следующим образом: 6 102 человек составляют рабочие, 970 человек – руководители, 1116 человек – специалисты, 32 – другие служащие;

II анализ возрастной категории сотрудников Общества свидетельствует о повышении числа молодых сотрудников.

Так, возраст до 29 лет имеют 1 599 работников, что составляет 19,5 % от общей численности, от 30 до 39 лет – 1 857 человек (22,5 %), от 40 до 49 лет- 2

СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА ПО КАТЕГОРИЯМ ПЕРСОНАЛА



395 человек (29,2 %), 50 лет и старше – 2 369 человек (28,8 %). Таким образом, численность молодых работников в возрасте до 39 лет на сегодняшний день составляет 42% от общей численности и имеет тенденцию к дальнейшему росту (для сравнения: в прошлом году количество таких работников было на 2 % меньше). Средний возраст сотрудников Общества составляет 42 года;

II образовательный уровень сотрудников Общества характеризуется высокими показателями. На сегодняшний день из 2 118 руководителей, специалистов и служащих, работающих в ОАО «Газ-Сервис», 1 306 (61 %) имеют высшее образование (для сравнения: на 01.01.2009

Среди руководителей, специалистов и служащих Общества имеют высшее образование

61 %

процент специалистов с высшим образованием составлял 56 %), 783 (37 %)-средне-специальное, 7 кандидатов наук, 2 доктора наук. Из 6 102 рабочих 430 (7 %) с высшим образованием, 1885 (30,9 %) имеют средне-специальное образование, 1958 (32,1 %) – начальное профессиональное, 1806 (29,5 %) – среднее образование;

II за последний год в Общество приняты на работу свыше 90 молодых специалистов, окончивших профильные высшие и средне-специальные учебные заведения. Основным источником пополнения предприятия молодыми специалистами и рабочими являются базовые учебные заведения: Уфимский государственный нефтяной технический университет, Уфимский топливно-энергетический колледж, Октябрьский коммунально-строительный техникум.

Общество создает условия для получения образования работниками без отрыва от производства. На сегодняшний день обучаются в ВУЗах 408 работников, в средних специальных учебных заведениях – 87 работников.

Предприятием затрачиваются значительные средства на обучение и развитие персонала, тем самым предприятие создает возможность для профессионального и карьерного роста своих сотрудников, непрерывно заботится о повышении их квалификации, мотивации, социальной защищенности.

Система профессиональной подготовки персонала по рабочим профессиям предусматривает подготовку новых рабочих, либо их переподготовку, обучение вторым (смежным профессиям), повышение квалификации в специально созданном для этих целей Учебно-экспертном центре ОАО «Газ-Сервис», на оснащение материально-технической базы которого Обществом затрачиваются значительные средства.

В 2010 году на базе собственного Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку

1 426 рабочих



В 2010 году на базе УЭЦ повысили квалификацию и прошли переподготовку 1426 рабочих и 1 035 специалистов.

Система обучения руководителей и специалистов включает в себя повышение квалификации и переподготовку. Ежегодно Обществом утверждается программа по обучению персонала, целью которой является удовлетворение потребности организации в работниках соответствующего уровня квалификации, а также создание резерва кадров. Программа составляется на основе утверждаемого ежегодно ОАО «Газпромрегионгаз» плана проведения семинаров для руководителей и специалистов ГРО, а также собственных заявок подразделений Общества с обоснованием необходимости прохождения того или иного вида обучения. Общество сотрудничает со многими учебными заведениями, в том числе: Институт дополнительного профессионального образования Уфимского государственного нефтяного технического университета, НОУ «Институт русского предпринимательства», НОУ ДПО «Центр предпринимательских рисков», НОУ «Центр профессиональной подготовки и повышения квалификации работников ТЭК России», НОУ «Межотраслевой институт», ОЦ «ЛОГОС», АНО ДПО «Софт-Лайн» и другими.

Текущая численность кадров по Обществу в 2010 году составила 5,2 %.

За отчетный период из Общества уволились 930 человек, в том числе по собственному желанию 437 человек, в связи с истечением срока трудового договора 105 человек, по собственному желанию в связи с уходом на пенсию – 247 человек, за нарушение трудовой дисциплины – 3 человека. Были приняты на работу 759 рабочих и 153 специалиста.

Состояние трудовой дисциплины на предприятии – фактор, в значительной степени оказывающий существенное влияние на эффективность его работы, а также на социально-психологический микроклимат в коллективе. В целях укрепления трудовой дисциплины, повышения производительности и эффективности труда, а также в связи с организационными изменениями в июле 2010 года были пересмотрены и утверждены новые Правила трудового распорядка ОАО «Газ-Сервис».

Трудовая дисциплина в Обществе обеспечивается созданием необходимых организационных и экономических условий для нормальной высокопроизводительной работы, сознательным отношением к труду, методами убеждения, воспитания, а также поощрением за добросовестный труд. По отношению к отдельным недобросовестным работникам применяются в необходимых случаях меры дисциплинарного воздействия.

ПРИОРИТЕТЫ ОБЩЕСТВА В КАДРОВОЙ РАБОТЕ

обучение резерва на руководящие должности, высшее образование для перспективных молодых рабочих, планирование карьеры для молодых специалистов.

В кадровой политике начат переход на объективные критерии оценки при приеме на работу: прием по конкурсу, тестирование, собеседование с целью обеспечения прав конкурсантов на равное участие в соответствии с образованием, способностями, профессиональной подготовкой, личными качествами. На базе учебно-экспертного центра постоянно действует система повышения квалификации, уровня профессионального мастерства работников Общества. Постоянная планомерная работа с персоналом является приоритетным направлением развития Общества. Наиболее перспективным и необходимым является курс повышения образовательного уровня и набор молодых специалистов. На сегодняшний день сформирован резерв кадров на должности руководящего состава Общества.

Подготовка персонала проводится в целях:

- || приведения уровня квалификации сотрудников в соответствие с изменением производственных условий;
- || подготовки к занятию новых должностей;
- || решения научно-технических и экономических задач;
- || углубленного изучения и практического освоения новейших достижений науки, техники, технологии, современных методов управления производством и организации труда по профилю трудовой деятельности.

В целях подбора акционерным обществом высококвалифицированных кадров, укрепляется деловое сотрудничество с учебными заведениями, проводится целенаправленная работа по заключению договоров с ВУЗами и средними учебными заведениями по прохождению практики студентами.

Так за прошедший период Общество заключил договоры с:

- || Уфимским государственным нефтяным техническим университетом;
- || Уфимским государственным авиационным университетом;
- || Уфимским топливно-энергетическим колледжем.

Ежегодно Общество принимает участие в ярмарках вакансий, организуемых вышеназванными учебными заведениями, на которых выпускники имеют возможность решить проблему трудоустройства, а предприятия – получить молодые квалифицированные кадры.

Важной составной частью управления персоналом Общества является процедура отбора и приема работников, которая производится в соответствии



с квалификационными требованиями, предъявляемыми к конкретной должности, с учетом личных профессиональных, деловых и психологических качеств кандидатов.

Прием на работу включает в себя следующие действия:

- II планирование потребности в персонале;
- II поиск кандидатов;
- II отбор и распределение кандидатов на вакантные должности;
- II оформление приема на работу;
- II адаптация персонала.

За приходом человека на работу в организацию стоит его сознательный выбор, основанный на определенной мотивации принятого решения и ответственность за это решение. С другой стороны, организация принимает на себя определенные обязательства, нанимая работника для выполнения конкретной работы. Специальный набор процедур, составляющих процесс адаптации работников, снимает возникающие в начале трудовой деятельности вопросы и проблемы.

Общество обеспечивает принятым работникам условия для быстрого привыкания и выхода на требуемый уровень рабочих показателей в соответствии с принятым Положением об адаптации сотрудников.

Общество обеспечивает принятым работникам, не имеющим опыта работы, в том числе, после окончания высших или средних специальных учебных заведений, условия для быстрого привыкания и выхода на требуемый уровень рабочих показателей в соответствии с принятым Положением о наставничестве.

Формирование кадрового резерва - одна из необходимых составляющих политики управления персоналом в любой компании. Цель этой работы заключается в своевременном замещении вакантных должностей, повышении уровня подбора и расстановки руководящих кадров, планировании карьеры персонала, снижении рисков при назначениях сотрудников на руководящие должности, стимулировании карьерного роста и обучения персонала.

В Обществе из числа перспективных сотрудников сформирован резерв кадров. Замещение должностей административных и технических руководителей Общества не менее, чем на 60 %, осуществляется из собственного кадрового резерва с постоянным стремлением к 100 %.

Одним из важнейших компонентов кадровой политики Общества является мотивация персонала, направленная на повышение эффективности работы подразделений, групп работников и конкретного работника путем материального и эмоционального стимулирования.

Основным компонентом системы мотивации сотрудников Общества является механизм денежного вознаграждения в виде ежемесячной и ежеквартальной премий, надбавки за выслугу лет в Обществе, вознаграждения

по итогам работы за год и др., размеры которых определяются Положением об оплате труда и материальном стимулировании работников Общества.

Предприятие предоставляет сотрудникам предусмотренные законодательством льготы и компенсации, а также дополнительные льготы и компенсации, определенные Соглашением между администрацией и профсоюзом работников ОАО «Газ-Сервис» на 2009-2011 гг.

Общество уделяет большое внимание моральному стимулированию труда работников.

Поздравления с днями рождения, юбилеями и другими значительными торжествами; представление к присвоению почетных званий; представление к Благодарности Министерства энергетики Российской Федерации, представление к награждению Почетными грамотами Минэнерго РФ, Республики Башкортостан, наградами ОАО «Газпромрегионгаз»; награждение Почетными грамотами ОАО «Газ-Сервис». Так в 2010 году за многолетний и добросовестный труд в системе газового хозяйства награждены:

II Почетной грамотой ОАО «Газ-Сервис» - 44 человека;

II Благодарностью «Газпромрегионгаз» - 16 человек;

II награждены ведомственными знаками отличия в труде - всего 32 человека, из них:

- Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации – 17 человек;

- Благодарностью Министерства энергетики Российской Федерации – 15 человек;

II Звание «Почетный работник газовой промышленности» получил 1 человек.

Общество осуществляет вовлечение работников в дело совершенствования производства посредством проведения смотров-конкурсов профессионального мастерства «Лучший по профессии»; проводит корпоративные мероприятия.

Общество большое внимание уделяет вовлечению Работников и членов их семей к оздоровительной физической культуре и массовому спорту. Проводятся спортивно-массовые мероприятия, такие как: отборочные соревнования в филиалах, лично-командные первенства по отдельным видам спорта; спортивные фестивали; финальные соревнования по отдельным видам спорта; летние, зимние спартакиады.

В целях формирования здорового образа жизни и укрепления корпоративных ценностей Общества в 2010 году были проведены следующие мероприятия:

II март – проведение Зимней Спартакиады ОАО «Газ-Сервис» (участники – 20 филиалов Общества);

II август – проведение Летней Спартакиады ОАО «Газ-Сервис»



(участники – 20 филиалов Общества);

II июнь – участие в Зональных спортивных соревнованиях III Спартакиады ОАО «Газпромрегионгаз» в г. Челябинске (участники – 5 ГРО России, включая ОАО «Газ-Сервис», которое заняло 1 место);

II июль – проведение конкурса детского рисунка на тему «65-летие Великой Победы глазами детей», организованного ГПРГ (за участие 3 детей работников Общества были награждены грамотами ОАО «Газпромрегионгаз» и памятными подарками);

II сентябрь – участие в финале III Спартакиады ОАО «Газпромрегионгаз» в г. Анапе (участники – 11 ГРО России, включая ОАО «Газ-Сервис», которое заняло 2 место);

II декабрь – организация и проведение на базе ОАО «Газ-Сервис» 1 Зимней Спартакиады ОАО «Газпромрегионгаз».

Основными задачами на 2011 год являются:

II продолжение работы по оптимизации и стабилизации кадрового состава Общества;

II совершенствование структуры Общества;

II организация работы по разработке типовых Положений о структурных подразделениях по направлению деятельности и типовых должностных инструкций и дальнейшее внедрение их в филиалах Общества;

II организация работы по разработке нового Положения об аттестации сотрудников ОАО «Газ-Сервис»;

II создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества;

II поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности. Укрепление трудовой и производственной дисциплины;

II развитие системы обучения и повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих, в т.ч. обучение резерва на руководящие должности, высшее образование для перспективных молодых рабочих, планирование карьеры для молодых специалистов.

4 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ПЕРСПЕКТИВЫ ЕГО РАЗВИТИЯ

4.1 Приоритетные направления деятельности Общества

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества согласно определены приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

II инвентаризация и формирование автоматизированной базы абонентов ВДГО;

II консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;

II государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;

II сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

В рамках реализации приоритетного направления «**Инвентаризация и формирование автоматизированной базы абонентов ВДГО**» Общество ведет автоматизированный учет абонентов и эксплуатацию ВДГО с помощью программы «1С: Предприятие 7.7 – Учет газового оборудования и безаварийная его эксплуатация», введенной в эксплуатацию приказом ОАО «Газ-Сервис» от 06.04.2007 года № 91. Проверка автоматизированного учета абонентов ВДГО осуществляется ежемесячно на основании приказа Общества от 08.02.2010 года № 46.

В рамках реализации приоритетного направления «**Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества**» Общество осуществляет:



II в соответствии с договором финансовой аренды (лизинга) от 12.01.2010 года № 02-01/10/14-06 с ЗАО «ГазЛизингТЭК» получены в лизинг объекты газоснабжения;

II на основании договора купли-продажи с ЗАО «ФНМ» от 14.04.2010 года № 2-861579 был приобретен в собственность газопровод протяженностью 3,340 км;

II на основании договора купли-продажи был приобретен в собственность земельный участок, расположенный по адресу: Республика Башкортостан, Ишимбайский район, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 43;

II в целях обеспечения безопасности газоснабжения, а также исключения ситуаций эксплуатации сетей, не находящихся в собственности либо на иных законных основаниях ОАО «Газ-Сервис», Обществом был определен перечень объектов относящихся к «бесхозным» и пути их оформления. По итогам 2010 года 1 017 км «бесхозных» газопроводов было отнесено к муниципальной собственности и передано в пользование Общества.

В рамках реализации приоритетного направления **«Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними»** Общество в соответствии с требованиями законодательства проводит работу по регистрации права собственности на объекты недвижимости, находящиеся в собственности, и по оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки, занимаемые указанными объектами. Приказом Общества от 28.08.2009 года № 494 во исполнение письма ОАО «Газпромрегионгаз» от 14.08.2009 года № АЛ-12-3/5725 введена ежеквартальная отчетность по оформлению прав Общества на площадные и линейные объекты.

В рамках реализации приоритетного направления **«Сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы»** Общество проводило следующие мероприятия:

II осуществлены плановые и внеплановые инвентаризации расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности (Приказ «О проведении инвентаризации дебиторской задолженности» от 09.12.2010 года № 806, Приказ «О проведении инвентаризации дебиторской задолженности Аппарата управления» от 08.12.2010 года № 807, Приказ «О проведении плановой инвентаризации» от 04.10.2010 года № 611, Приказ «О проведении плановой инвентаризации» от 27.09.2010 года № 587, Приказ «О проведении внеплановой инвентаризации расчетов» от 05.08.2010 года № 444);

II по итогам проведенных инвентаризаций за 2010 год списана дебиторская задолженность на общую сумму 73 359 тыс. руб.;

II выстроена система оперативного анализа и контроля за дебиторской задолженностью. Внедрена методика оценки оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности по данным бухгалтерской отчетности. Рассчитываются и оцениваются различные коэффициенты оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности, а также производится расчет оборачиваемости в днях;

II приняты меры по ограничению авансирования поставок материально-технических ресурсов, оказания услуг, оплаты подрядчикам, в исключительных случаях размер аванса не превышает 30% договорной стоимости;

II на основе осуществления ежедневного оперативного контроля за платежами внедрена практика приостановки перечисления денежных средств контрагенту – дебитору;

II реализация разработанных мероприятий привела к снижению размера дебиторской задолженности за 2010 год на 3 656 тыс. руб., при этом задолженность прочих дебиторов снизилась на 7 947 тыс. руб.;

II за 2010 год в адрес дебиторов Общества направлено 1 491 претензия и предъявлено 73 исковых заявления.

4.2 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности



Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2010 году в целом, как успешные.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены Совета директоров действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления,



повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

Наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, были следующие:

II о подготовке и проведении годового общего собрания акционеров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 28.04.2010 года № 9);

II об избрании председателя Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 30.06.2010 года № 1);

II об утверждении Плана работы Совета директоров на III квартал 2010 – II квартал 2011 годов (Протокол заседания Совета директоров от 30.06.2010 года № 1);

II об утверждении бюджета доходов и расходов Общества на 2010 год, (Протокол заседания Совета директоров от 28.04.2010 года № 9);

II об утверждении плана капитальных вложений Общества на 2010 год (Протокол заседания Совета директоров от 05.03.2010 года № 7).

4.3 Использование Обществом энергетических ресурсов



В целях исполнения Федерального закона № 261-ФЗ в 2010 году Открытым Акционерным Обществом «Газ-Сервис» как организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности, была разработана, утверждена и принята к реализации Программа энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2011-2013 гг., направленная на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов по всем основным направлениям, и содержащая как организационные мероприятия (проведение периодических энергетических обследований), так и технические.

Реализацией Программы решаются задачи рационального использования топливно-энергетических ресурсов и оптимизации структуры потребляемых ТЭР, создания экономических, технологических и организационных условий эффективного функционирования системы газоснабжения, переработки и потребления газа, внедрения инновационных энергосберегающих технологий, обеспечения надежности газоснабжения и улучшения условий для населения, создания благоприятной экологической обстановки.

Баланс потребления ТЭР складывается из потребления следующих видов ресурсов: природный газ, электроэнергия, теплоэнергия (централизованно от сторонних источников), СУГ и моторное топливо.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 85,6 %, расход газа составил 55 865 тыс. м³, в т. ч. на собственные

нужды – 8 449,2 тыс.м³, технологические нужды – 2 864 тыс.м³, потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 44 549 тыс.м³. В целом расход газа снизился на 12,7 % от уровня 2009 года.

В частности, работа по установке приборов учета газа на газоиспользующих объектах, замена старых котлов на новые с КПД не ниже 92 % работа по теплоизоляции наружных стен и термоизолирующему остеклению зданий обеспечила снижение расхода газа на собственные нужды на 176 тыс.м³.

Электроэнергия в структуре потребленных энергоносителей составляет 6,7 %. Реализация включенных в Программу мероприятий в 2010 году позволила получить снижение потребления на 1,7 % (256,1 тыс. кВтч). Экономия электроэнергии стала возможна за счет выполнения мероприятий по замене устаревших катодных станций на станции нового поколения СКЗ-УПГ для защиты стальных подземных газопроводов в количестве 141 шт., проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ, внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму 4970 тыс. руб., внедрения экономичного газового отопления ГРП, ПГБ взамен электрического.

С целью снижения потерь в тепловых сетях, расторжения договоров энергоснабжения с оплатой потребленной тепловой энергии по нормативам проводится планомерная работа по переводу объектов на децентрализованное теплоснабжение, в результате снижение теплотребления составило 38,8 % (2201,2 Гкал).

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2010 год составило 75,346 тыс. т.у.т., что на 11,6 % ниже по сравнению с 2009 годом.

Одним из основных показателей, характеризующим расход энергии на единицу произведенной продукции, является энергоемкость продукции. При определении энергоемкости учитывается потребление всех видов топлива и энергии по всем направлениям расхода.

В результате проведенных мероприятий по энергосбережению энергоемкость производства в целом по Обществу составила 0,0153 т.у.т./тыс. руб., что на 28,2 % меньше по сравнению с предыдущим периодом.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления топливно-энергетических ресурсов Обществом составила в 2010 году

85,6 %

В результате проведенных энергосберегающих мероприятий энергоемкость (т.у.т./тыс. руб.) за год в целом по Обществу снизилась на

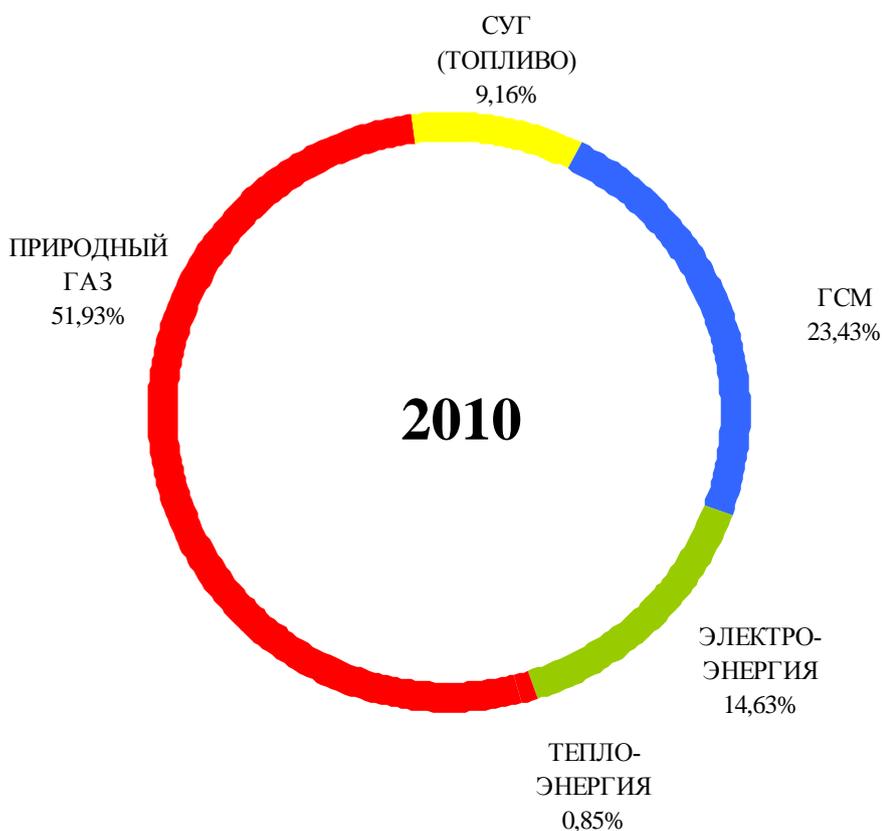
28,2 %



Совокупные затраты Общества в 2010 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 264 369 тыс. руб., в т.ч. на:

- || электроэнергию – 38 688 тыс. руб.;
- || теплоэнергию – 2 247 тыс. руб.;
- || природный газ – 137 279 тыс. руб.;
- || СУГ (в качестве топлива) – 24 203 тыс. руб.;
- || ГСМ – 61 952 тыс. руб.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В %



ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ТЫС. РУБ.

Вид ресурсов	Система природного газа	Система СУГ	Прочая деятельность
Электроэнергия	34 856	1 444	2 388
Теплоэнергия	1 173	858	216
Природный газ	133 948	580	2 751
СУГ	19 695	458	4 050
ГСМ	45 285	2 261	14 406
ИТОГО	234 957	5 601	23 811

Доля платы за энергоресурсы в объеме производства продукции (услуг, работ) составила 5 % (по результатам 2009 года показатель составил 6,03%).

При реализации комплекса мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности использования ТЭР в 2011 году планируется получить общую экономию потребляемых энергоресурсов в объеме 2,5%.

4.4 Перспективы развития Общества

Бюджет доходов и расходов и бюджет движения денежных средств Общества на 2011 год сформирован со следующими показателями:

- || выручка от реализации продукции 5 370 511 тыс. руб.;
- || себестоимость реализованной продукции 4 158 328 тыс. руб.;
- || валовая прибыль 1 181 183 тыс. руб.;
- || чистая прибыль 239 524 тыс. руб.;
- || остаток денежных средств на конец года 1 224 400 тыс. руб.;
- || выплаты по инвестиционной деятельности 551 587 тыс. руб.

В 2011 году планируется увеличить (по сравнению с фактическими показателями Общества за 2010 год):

- || доходы от транспортировки природного газа на 12,98 %;
- || доходы от прочей деятельности на 4,86 %.

Основной задачей Общества по прочей деятельности в 2011 году является оказание максимального количества услуг с минимальными сроками, то есть создание наибольшего комфорта для заказчика.



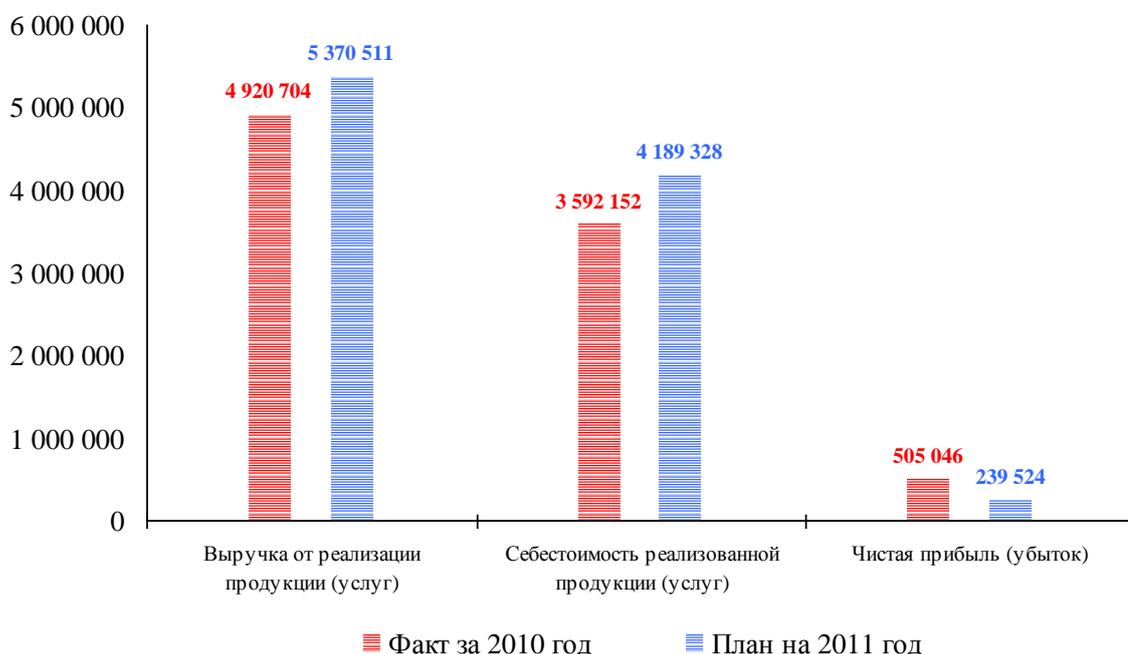
С этой целью будут проведены следующие мероприятия:

- II разработана и внедрена структура «Единого окна»;
- II разработана и внедрена структура Авторизированных сервисных центров по гарантийному и послегарантийному обслуживанию газового оборудования;
- II расширение сети магазинов по розничной торговле газовым оборудованием, открытие магазина на 250 м² в г. Уфе.

ОБЩИЕ ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2011 ГОД В ТЫС. РУБ.

№ п/п	Показатель	Факт за 2010 год	План на 2011 год	Отклонение	
				в тыс. руб.	в %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	4 920 704	5 370 511	449 807	109,14
1.1	транспортировка природного газа	3 908 047	4 415 204	507 157	112,98
1.2	реализация сжиженного газа	101 627	0	-101 627	0,00
1.3	прочая деятельность	911 030	955 308	44 278	104,86
2	Себестоимость реализованной продукции (услуг)	3 592 152	4 189 328	597 176	116,62
2.1	Материальные расходы	678 662	646 223	-32 438	95,22
2.2	Расходы на оплату труда	1 656 295	1 882 363	226 068	113,65
2.3	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	422 083	626 136	204 053	148,34
2.4	Амортизация	186 662	248 040	61 378	132,88
2.5	Прочие расходы	648 450	786 565	138 115	121,30
3	Валовая прибыль	1 328 552	1 181 183	-147 369	88,91
4	Коммерческие расходы	10 931	7 194	-3 737	65,81
5	Управленческие расходы	539 278	660 016	120 738	122,39
6	Чистая прибыль (убыток)	505 046	239 524	-265 522	47,43

ОСНОВНЫЕ ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2011 ГОД В ТЫС. РУБ.



В целях поддержания объектов газового хозяйства на уровне, обеспечивающем их безопасную эксплуатацию, а также в целях увеличения производственного потенциала Общества, его развития и модернизации на 2011 год предусмотрены капитальные вложения в сумме 467 447 тыс. руб. (без учета НДС) за счет следующих источников:

- || прибыль в сумме 262 752 тыс. руб.;
- || амортизация в сумме 204 695 тыс. руб.

Размер капитальных вложений Общества по сравнению с 2010 годом в 2011 годом вырастет на 17,7 %. Планируемые расходы на реконструкцию составят 339 296,69 тыс. руб., затраты на приобретение машин и оборудования должны составить 77 379,65 тыс. руб., в том числе расходы на приобретение автотранспорта 18 263,48 тыс.руб., приобретение оборудования для эксплуатации газового хозяйства 38 297,26 тыс.руб., приобретение оргтехники 11 197,46 тыс.руб. Расходы на проектно-изыскательские работы в 2011 году составят 15 693,45 тыс.руб., затраты на новое строительство 35 077,21 тыс.руб.

Размер капитальных вложений Общества в 2011 году составит

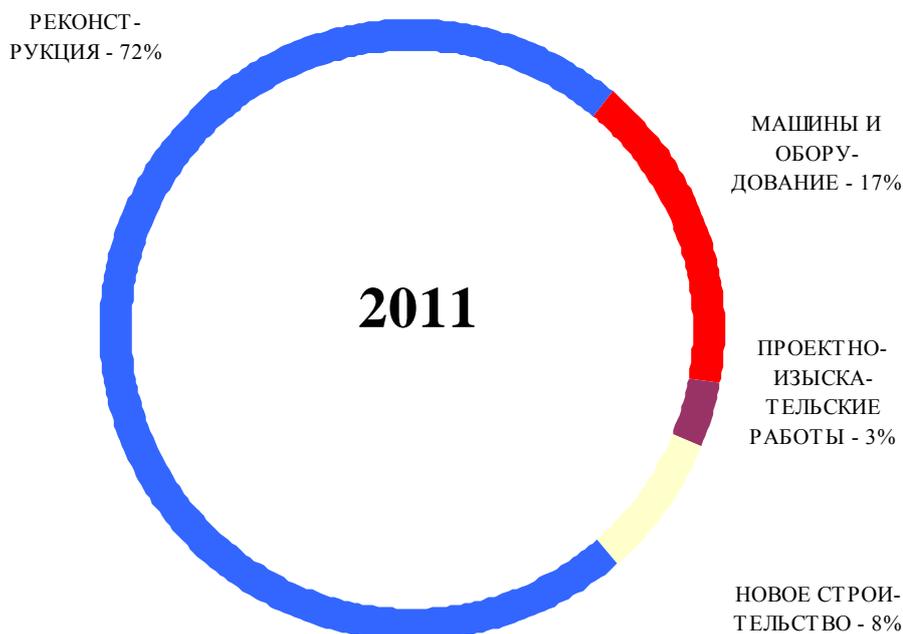
467 447 тыс.руб.

Размер капитальных вложений Общества в 2011 году по сравнению с 2010 годом вырастет на

17,7 %



**СТРУКТУРА ПЛАНИРУЕМЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВА
В 2011 ГОДУ В %**



**ПЛАНИРУЕМЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ
ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ**

Показатель	Сумма в руб.	В %
Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год к распределению всего, в том числе:	505 045 403	100%
Направить на выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2010 год	101 006 291	20%
Направить на пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	404 039 111	80%

РАСЧЕТ РАЗМЕРА ДИВИДЕНДОВ ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА ЗА 2010 ГОД

Количество акций имеющих право на получение дивидендов (шт.)	Сумма предполагаемых дивидендов на одну акцию (руб.)	Общая сумма выплаты дивидендов по акциям (тыс. руб.)	Процент от чистой прибыли Общества к распределению
702 164	143,85	101 006,29	20 %

НАПРАВЛЕНИЕ СУММ НЕРАСПРЕДЕЛЕННОЙ ПРИБЫЛИ ПРОШЛЫХ ЛЕТ

Остаток нераспределенной прибыли прошлых лет на конец 2010 года составил **111 842 тыс. руб.**, в том числе:

|| **12 279** тыс. руб. – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2007 года – сумма дополнительного пополнения прибыли 2007 года к основному финансовому результату года в сумме 12 279 тыс. руб. за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2007 году, в соответствии п. 15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01;

|| **13 341** тыс. руб. – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2008 года, – сумма дополнительного пополнения прибыли 2008 года к основному финансовому результату года в сумме 13 341 тыс. руб. за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2008 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01;

|| **15 258** тыс. руб. списание сумм корректировки отложенных налоговых активов в межотчетный период 2008-2009 гг., в связи с изменением с 1.01.2009 ставки налога на прибыль с 24 % на 20 % в соответствии с п. 23 ст. 2 Федерального закона от 26.11.2008 № 224-ФЗ «О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 30.12.2008 № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (Обществом произведен пересчет отложенных налоговых активов, с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка);

|| **70 964** тыс. руб. – нераспределенная акционерами Общества прибыль 2009 года – сумма дополнительного пополнения прибыли 2009 года в сумме 70 964 тыс. руб. за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2009 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Остаток нераспределенной прибыли прошлых лет на конец 2010 года составил

111 842 тыс.руб.



Кроме того, сумма дополнительного пополнения прибыли 2010 года составила **8 709** тыс. руб. за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2010 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Таким образом, с учетом дополнительного пополнения прибыли 2010 года в сумме 8 709 тыс. руб., суммы дополнительного пополнения прибыли за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2009 году, в соответствии п. 15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и не распределенная акционерами вместе с финансовыми результатами каждого отчетного года, составили 105 293 тыс. руб. Накопленные Обществом суммы связаны с переоценкой основных средств в ранние годы (последняя переоценка основных средств, кроме газовых сетей и сооружений на них, производилась до 1998 года) и последующим их выбытием связана только с капитальными вложениями. В связи с чем, планируется направить данный капитал в сумме 105 293 тыс. руб. на пополнение источника развития производства – финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (Фонд накопления).

Списание сумм корректировки отложенных налоговых активов в межотчетный период 2008-2009 гг., в связи с изменением с 1.01.2009 года ставки налога на прибыль с 24 % на 20 % в соответствии с п. 23 ст. 2 Федерального закона от 26.11.2008 года № 224-ФЗ «О внесении изменений в часть первую, часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 30.12.2008 года № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (Обществом произведен пересчет отложенных налоговых активов, с отнесение возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) **в сумме 15 258** тыс. руб., предлагается не распределять, и оставить в качестве источника для возможных аналогичных корректировок налоговых обязательств, в случае изменения законодательства.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА ЗА ИСПОЛНЕНИЕ ИМИ СВОИХ ОБЯЗАННОСТЕЙ ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2010 ГОДУ*

Показатели	Размер вознаграждения за 2010 год (на одного получателя)	Всего вознаграждения (рубли)	НДФЛ	Вознаграждения к выплате на одного получателя
Вознаграждение органам управления				
Председатель Совета Директоров	20 000	20 000	2 600	17 400
Члены Совета Директоров	10 000	60 000	1 300	8 700
Итого по Совету директоров		80 000		
Вознаграждение органам управления				
Председатель ревизионной комиссии	10 000	10 000	1 300	8 700
Члены ревизионной комиссии	5 000	10 000	650	4 350
Итого по ревизионной комиссии		20 000		
Итого вознаграждение органам управления (0,02% от чистой прибыли Общества к распределению за 2010)		100 000		

* Расчет размера вознаграждений Совета Директоров и ревизионной комиссии Общества по итогам работы Общества за 2010 год осуществлен с учетом рекомендаций ОАО «Газпромрегионгаз» от 12.04.2010 № СГ-14/3651. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, Ревизионной комиссии и секретарю Совета директоров проводится за счет прочих расходов Общества.

4.5 Описание основных факторов риска

ОАО «Газ-Сервис» является компанией топливно-энергетического комплекса, занимающейся транспортировкой природного газа. Вследствие этого, Общество находится в сфере действия высоких рисков, связанных с объектами повышенной опасности, так как нарушения при эксплуатации опасных производственных объектов могут стать причиной возникновения аварий, инцидентов, несчастных случаев, а также негативного воздействия на окружающую среду.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

- II страновые и региональные риски;
- II финансовые риски;
- II правовые риски.

I. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски определяются состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад, военно-политические конфликты, нестабильность внутренней политической и экономической ситуации, стихийные бедствия и др.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

В случае отрицательного изменения ситуации в стране Общество сделает все возможное для обеспечения основной цели своей деятельности – бесперебойной, безаварийной поставки газа потребителям.

Ведущие международные и национальные рейтинговые агентства подтверждают устойчивую инвестиционную привлекательность республики. Международное рейтинговое агентство "Standard&Poor`s" 30 апреля 2010 года подтвердило рейтинг "BB+" Республики Башкортостан с прогнозом "стабильный".

"Standard&Poor`s" 30 апреля 2010 года подтвердило рейтинг Республики Башкортостан на уровне

BB+

с прогнозом «стабильный»

В настоящее время Республика Башкортостан имеет также долгосрочный кредитный рейтинг, присвоенный международным рейтинговым агентством "Moody's" на уровне "Ba1" (прогноз "стабильный").

В 2010 году в Москве VIII Российском региональном конгрессе "Региональные институты развития и инвестиционная привлекательность регионов: возможности, проблемы, практика" Республика Башкортостан заняла 1-е место в номинации "За минимальные экономические риски инвестирования".

Республика Башкортостан имеет устойчивое экономическое положение, при этом, в силу географического расположения не подвержена стихийным природным бедствиям, а также характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют.

II. Финансовые риски

В рамках деятельности Общества по снижению финансовых рисков отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:

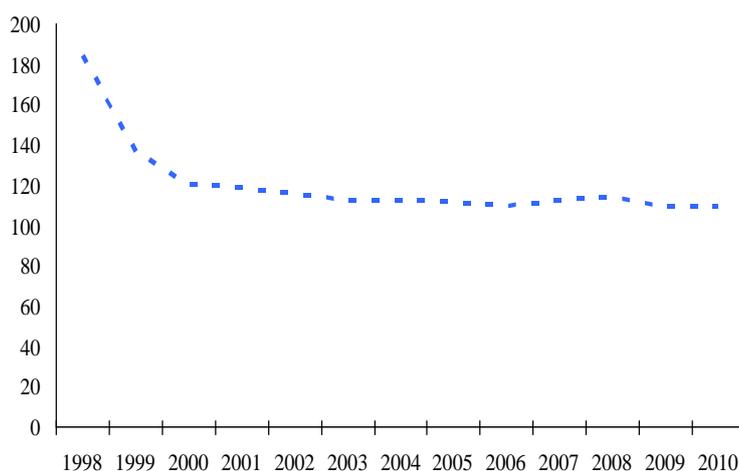
II несвоевременное или неполное погашение дебиторской задолженности покупателей (кредитный риск), а также риски, связанные с ухудшением их финансового состояния;

II операционные риски, обусловленные неверной стратегией, рисками в компьютерных и телекоммуникационных системах и другими рисками, связанными с технологиями, персоналом;

II позиционные (или рыночные) риски, включающие риск ликвидности и инвестиционные риски при которых Общество будет не в состоянии выполнять свои обязательства перед своими потребителями.

При планировании федерального бюджета прогнозный уровень инфляции на 2011 год составил 6,5% (декабрь 2011 года к декабрю 2010 года). В результате инфляционных процессов происходит обесценение активов и пассивов Общества. Наличие инфляционных процессов в стране в целом увеличивают риск предпринимательской деятельности, следовательно, и вероятность неисполнения обязательств.

ИНДЕКС ПОТРЕБИТЕЛЬСКИХ ЦЕН ПО РФ
(декабрь к декабрю предыдущего года) в %



Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газ-Сервис» по повышению тарифов на транспортировку газа природного газа по газораспределительным сетям ограничены государственным регулированием и не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции. В то же время, затраты Общества изменяются в зависимости от темпов роста уровня инфляции.

Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей денежными средствами. В последние годы ситуация с оплатой услуг Общества постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке Общества существенно возросла и составляет практически 100 %, однако текущие негативные тенденции, связанные с мировым кризисом ликвидности и недостатком кредитных ресурсов, существенно увеличивают риск снижения платежеспособности отдельных потребителей.

В связи с принятием Правительством Российской Федерации Постановления от 17.09.2009 года № 816 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и



природный газ» произошло изменение порядка оплаты потребителями природного газа, что привело к росту текущей дебиторской задолженности по транспортировке в 2010 году.

Основными факторами риска, связанными с предпринимательской деятельностью Общества являются:

II Физические факторы. К физическим факторам относится физический износ газораспределительных сетей, а также технических устройств и оборудования на них. Так как значительная часть газопроводов, оборудования и технических устройств введена в эксплуатацию 15 – 30 лет назад, возникает необходимость в реконструкции и модернизации оборудования и газопроводов, обследования технического состояния газораспределительных сетей, особого контроля их технического состояния и обслуживания. В связи с этим увеличиваются затраты на проведение мероприятий, связанных с поддержанием газораспределительных сетей в технически исправном состоянии.

В тоже время производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

На данный момент трудно оценить будущие расходы, связанные с экологическими рисками и выполнением природоохранного законодательства.

Риски производственного характера могут возникнуть при возможных авариях, повлекших гибель машин и механизмов в результате ошибок проектирования, энергетических перегрузок, пожаров и взрывов при эксплуатации технологического оборудования; непредвиденного воздействия окружающей среды (землетрясение, ураганы, наводнения и т.д.); ошибок персонала; угрозами совершения диверсионно-террористических актов.

Тем не менее, Общество контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, при этом реализует программы по охране окружающей среды.

II Экономические факторы. К экономическим факторам относится низкая загруженность мощностей действующих газовых сетей, что не позволяет обеспечить сбор денежных средств до потенциально возможной величины.

Резкий рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям способствуют снижению объема транспортировки природного газа из-за отказа потенциальных потребителей от природного газа и перехода на использование альтернативных видов топлива и неплатежам, просрочкам оплаты потребленных услуг, что приводит к временному отвлечению

финансовых средств из оборота Общества, соответственно к задержке оплаты поставленной продукции (оказанных услуг) поставщикам (подрядчикам), обязательных платежей в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды, выплаты заработной платы по трудовым договорам и расчетов с другими кредиторами.

Для минимизации рисков, связанных с ростом затрат, Общество использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

III. Правовые риски

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- II изменением налогового законодательства;
- II изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

II Риски, связанные с изменением налогового законодательства. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с



изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

II Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования). Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае если из-за этих изменений акционерное общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

5 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5.1 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам 2009 финансового года



Показатель	2009 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс.руб.)	45 703,85
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	65,09
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс.руб.)	45 291,08

5.2 Перечень совершенных акционерным Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2010 году совершено не было.

5.3 Перечень совершенных акционерным Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
1.	Договор лизинга объектов газоснабжения № 14-06 от 12.01.2010г.	ЗАО «ГазЛизинг-Тэк» (Лизингодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Лизингополучатель)	Предмет договора: финансовая аренда объектов газоснабжения; цена сделки: 318 883 458 триста восемнадцать миллионов восемьсот семьдесят три тысячи четыреста пятьдесят восемь) руб. 79 коп.	Протокол Общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» от 22.05.2009г.
2.	Договор аренды имущества №12-1/01-16 от 01.02.2010	ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Арендатор)	Предмет договора: аренда объектов газораспределительной системы Арендная плата: 4 308 931рублей в месяц	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
3.	Дополнительное соглашение от 05.04.2010 №3 к договору аренды имущества №112-1/01-143 от 01.01.2009	ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Газ-Сервис» (Арендатор)	Предмет: внесение изменений в договор аренды имущества №112-1/01-143 от 01.01.2009	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
4.	Дополнительны	ОАО «Газпромре-	Предмет: Внесение изменений	Сделка совер-

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
	е соглашения №3,4,5 к Договору субаренды имущества №12-1/01-165С от 01.01.2009г.	«Газпромнефтегаз» (Арендатор), ОАО «Газ-Сервис» (Субарендатор)	в Договор субаренды имущества №12-1/01-165С от 01.01.2009г.	шена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
5.	Договор поручения № 25-10 от 01.07.2010г.	ОАО «Газпромнефтегаз» (Поверенный) и ОАО «Газ-Сервис» (Доверитель)	предмет договора: совершение Поверенным действий, направленных на получение Доверителем права пользования КПО Microsoft; цена сделки: агентское вознаграждение - 670 (шестьсот семьдесят) руб.; денежные средства на оплату прав использования КПО – 11 430 874 (одиннадцать миллионов четыреста семьдесят четыре тысячи восемьсот семьдесят четыре) руб. 75 коп.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 28.04.2010г.
6.	Договор № 17-50 от 30.09.2010г.	ОАО «Газпромнефтегаз» (Лицензиар) и ОАО «Газ-Сервис» (Лицензиат)	Предмет договора: предоставление неисключительного права на ПО – АС «РЦК ГПРГ-ГРО»; цена сделки: 6 916 (шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. ежемесячно	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 03.09.2010г.
7.	Договор № 17-133 от 24.11.2010г.	ОАО «Газпромнефтегаз» (Исполнитель) и ОАО «Газ-Сервис» (Заказчик)	Предмет договора: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС «РЦК ГПРГ-ГРО»; цена сделки: 3 450 (три тысячи четыреста пятьдесят) руб. ежемесячно	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 30.09.2010г.

5.4 Управление Обществом

Совет директоров избран решением годового общего собрания акционеров от 19.06.2009 г.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 19.06.2009

Фамилия Имя Отчество	Дата избра- ния/ дата прекраще- ния полно- мочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном капитале Общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Со- вета директоров Исаков Николай Васильевич	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО "Межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Анисимов Андрей Анатольевич	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1968 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО "Башкиргаз"	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с регионами ООО «Межрегионгаз», Главный диспетчер	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал



Сован Алексей Николаевич	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с имуществом ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Шакиров Ильмир Тимерханович	19.06.2009/ 10.06.2010	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

Состав Совета директоров избран в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 10.06.2010 г.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 10.06.2010

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Исаков Николай Васильевич	10.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1951 Образование: высшее Занимаемые должности: Зам.генерального директора по работе с органами власти и регионами ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Анисимов Андрей Анатольевич	10.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1968 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	10.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"	0	Сделок не заключал
Кочуров Юрий Алексеевич	10.06.2010 / не прекращены	Год рождения: 1955 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с регионами ООО «Газпром межрегионгаз», Главный диспетчер	0	Сделок не заключал

Фамилия Имя Отчество	Дата избра- ния/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля уча- стия в ус- тавном ка- питале об- щества (%)	Сделки с акциями общества в течение от- четного года
Крюков Николай Иванович	10.06.2010 / не прекращены	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал
Сован Алексей Николаевич	10.06.2010 / не прекращены	Год рождения: 1972 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник управления по работе с имуществом ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Шакиров Ильмир Тимерханович	10.06.2010 / не прекращены	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд» Заместитель генерального директора ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА

В соответствии с уставом общества (решением ОСА), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

ЛИЦО, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЕ ФУНКЦИИ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Крюков Николай Иванович	02.01.2009 г.	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Газ-Сервис"	0,01%	Сделок не заключал



КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

При принятии годовым Общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров. Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества и членам Совета директоров выплаченного и выплачиваемого по результатам 2009 года, составил 80 тыс. руб.

5.5 Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 1 к годовому отчету.

Генеральный директор

Н.И. Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш. Чанышева



ПРИЛОЖЕНИЯ



Приложение 1

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета	Соблюдается	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества		
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
	Совет директоров		
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Данные вопросы урегулированы иными внутренними документами Общества.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса	Не соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются		
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять	Не соблюдается	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами		
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой	Не соблюдается	Фактически реализуется в рамках деятельности Общества.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	информации		
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	Является нецелесообразным в силу: численности Совета директоров (7 членов); сложившихся традиций деятельности, обеспечивающих своевременное принятие эффективных решений по всем вопросам компетенции.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Отсутствует целесообразность формирования, при наличии эффективной системы управления Обществом, предусмотренной Уставом и внутренними положениями.
40	Наличие в уставе или внутренних	Соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества		
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему)	Руководство управляющей организацией не	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	предусмотрено.	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Руководство управляющей организацией не предусмотрено.	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции	Соблюдается	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении		
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит	Не соблюдается	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние		
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области	Соблюдается	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления	Формирование комитетов не	См. примечание к пункту 25



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	его акционерам на общем собрании акционеров	предусмотрено	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.

Приложение 2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА НА 31.12.2010

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС		КОДЫ	
на <u>31 декабря</u> <u>2010</u> г.		0710001	
Организация	<u>ОАО "Газ-Сервис"</u>	Дата (год, месяц, число)	2011 03 22
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	03257343
Вид деятельности	<u>Газоснабжение</u>	ИНН	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>ОАО / смешанная</u>	по ОКВЭД	40.20.2
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (нужное зачеркнуть)		по ОКОПФ / ОКФС	47 42
Местонахождение (адрес)	<u>Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102</u>	по ОКЕИ	384/385

Форма №1 по ОКУД
 Дата утверждения: 23.03.2011
 М.П. ФНС РОССИИ
 ИМ
 Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	1 832	1 647
Основные средства	120	2 846 517	2 858 068
в том числе			
здания	121	614 746	640 043
сооружения и передаточные устройства	122	1 918 820	1 883 750
машины и оборудование	123	181 682	222 474
транспортные средства	124	115 357	99 472
производственный и хозяйственный инвентарь	125	12 330	10 029
другие виды основных средств	126	3 582	2 300
Незавершенное строительство	130	156 635	228 633
в том числе			
оборудование к установке	131	5 033	4 307
незавершенное строительство газовых сетей	132	118 848	47 697
незавершенное строительство производственных баз	133	18 602	174 577
незавершенное строительство других объектов	134	14 152	2 052
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	731	709
Отложенные налоговые активы	145	2 946	7 311
Прочие внеоборотные активы	150	959	28 754
ИТОГО по разделу I	190	3 009 620	3 125 122
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	142 312	180 967
в том числе:			
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	211	41 897	48 186
животные на выращивании и откорме	212	80	80
затраты в незавершенном производстве	213	10 224	12 954
готовая продукция и товары для перепродажи	214	64 770	80 564
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	25 841	183
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	3 008	400



АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 449	773
1. За сетевой газ и транспортировку	231	632	-
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	231.1	632	-
1.2. Авансы выданные	231.2	-	-
2. За сжиженный газ	232	-	-
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	232.1	-	-
2.2. Авансы выданные	232.2	-	-
3. За выполнение работ по прочей деятельности	233	370	4
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	233.1	370	4
3.2. Авансы выданные	233.2	-	-
4. Векселя к получению	234	-	-
5. Прочие дебиторы	235	1 447	769
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	151 970	149 990
1. За сетевой газ и транспортировку	241	46 688	58 194
в том числе			
1.1. Покупатели и заказчики	241.1	43 877	55 293
1.2. Авансы выданные	241.2	2 811	2 901
2. За сжиженный газ	242	355	1 332
в том числе			
2.1. Покупатели и заказчики	242.1	317	314
2.2. Авансы выданные	242.2	38	1 018
3. За выполнение работ по прочей деятельности	243	48 678	42 206
в том числе			
3.1. Покупатели и заказчики	243.1	46 101	40 084
3.2. Авансы выданные	243.2	2 577	2 122
4. Векселя к получению	244	-	-
5. Задолженность бюджета	245	253	209
в том числе			
финансирование строительства газопроводов	245.1	199	209
льготы, предоставляемые населению	245.2	54	-
6. Прочие дебиторы	246	55 996	48 049
7. Задолженность дочерних и зависимых обществ	247	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	807 832	1 043 859
в том числе:			
касса	261	454	551
расчетные счета	262	804 336	1 039 601
валютные счета	263	-	-
денежные документы	264	3 042	3 707
Прочие оборотные активы (в т.ч. НДС с авансов полученных)	270	9 254	12 295
ИТОГО по разделу II	290	1 117 613	1 115 290
БАЛАНС	300	4 127 233	4 540 412



ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставной капитал	410	3 511	3 511
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	2 133 227	2 123 700
Резервный капитал	430	694	694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	694	694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 367 474	1 826 575
в том числе			
Фонд социальной сферы	471	2 949	2 788
Страховой фонд	472	6 915	6 915
Фонд накопления (использованный на развитие производства)	473	732 642	934 223
Фонд накопления (образованный на развитие производства)	474	276 219	257 052
Фонд потребления (на соц. выплаты)	475	8 380	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	476	340 369	111 842
Нераспределенная прибыль отчетного года	477	X	513 755
ИТОГО по разделу III	490	3 504 906	3 954 480
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	82 072	90 959
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	82 072	90 959
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	537 500	491 864
в том числе:			
1. Поставщики и подрядчики	621	115 607	69 654
2. Авансы полученные	622	60 814	72 353
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	622.1	68 142	447
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	623	-	-
5. Задолженность по оплате труда	624	21 635	56 670
6. Расчеты по налогам и сборам	625	236 794	243 659
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	626	29 671	36 656
8. Прочие кредиторы	627	4 837	12 425
в том числе НДС с авансов выданных	627.1	1	1 788
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	732	1 145
Доходы будущих периодов	640	2 023	1 964
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	540 255	494 973
БАЛАНС	700	4 127 233	4 540 412





Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	7 160 978	8 101 616
1. газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученное в безвозмездное пользование, либо построенное за счет средств республиканского бюджета	911	5 102 629	5 588 528
2. газовые сети, полученные в аренду	912	1 057 953	1 069 346
3. основные средства в лизинге	913	19 612	426 828
4. земельные участки в аренде	914	944 121	977 908
5. здания в аренде	915	36 663	39 006
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	511
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	99 308	90 726
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 849	1 708
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Генеральный директор  Н.И.Крюков

Главный бухгалтер  Г.Ш.Чанышева



Приложение 3

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ПЕРИОД С 01.01.2010 ПО 31.12.2010

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ		КОДЫ	
за период с 01 января по 31 декабря 2010 г.		0710002	
Организация	ОАО "Газ-Сервис"	Дата (год, месяц, число)	2011 03 22
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	03257343
Вид деятельности	Газоснабжение	ИНН	0278030985
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО / смешанная	по ОКВЭД	40.20.2
Единица измерения: тыс.руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКФС/ОКФС	47 42
		по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	4 920 704	4 047 487
услуг по транспортировке сетевого газа	011	3 908 047	3 101 110
продаж сжиженного газа	012	101 627	106 639
услуг от технического обслуживания внутридомового газового оборудования	013	202 431	204 010
от реализованных услуг, выполненных работ (монтажи/демонтажи и обслуживание газового оборудования по договорам),	014	530 809	454 424
от прочих видов деятельности	015	177 790	181 304
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(3 592 152)	(3 022 846)
услуг по транспортировке сетевого газа	021	(2 768 242)	(2 280 257)
продаж сжиженного газа	022	(125 243)	(110 209)
услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	023	(200 906)	(217 878)
реализованных услуг, выполненных работ (монтажи/демонтажи и обслуживание газового оборудования по договорам),	024	(315 764)	(251 537)
прочих видов деятельности	025	(181 997)	(162 965)
Валовая прибыль	029	1 328 552	1 024 641
Коммерческие расходы	030	(10 931)	(14 826)
Управленческие расходы	040	(539 278)	(527 657)
Прибыль (убыток) от продаж	050	778 343	482 158
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	14 302	23 013
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	67 940	170 933
Прочие расходы	100	(175 008)	(316 173)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	685 577	359 931
в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств	140.1	(17 198)	(8 993)
Отложенные налоговые активы	141	4 420	340
Отложенные налоговые обязательства	142	(9 128)	(3 444)
Текущий налог на прибыль	150	(174 967)	(127 558)
Отвлеченные средства	160	(856)	(742)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	505 046	228 527
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	39 120	56 877
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0,7	0,43
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	322	(644)	337	(490)
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	847	(2 886)	10 668	(93 751)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	-	(19)	272	(70)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы в том числе : расходы на создание / восстановление сумм неиспользованного Резерва по сомнительным долгам	270	x	(42 424)	x	(114 948)
	271	43 021	(42 424)	127 970	(114 948)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	84	(1 431)	57	(10 578)
Доходы и расходы от продажи основных средств	290	11 388	(7 120)	5 652	(1 288)
Проценты к получению за размещение свободного остатка ден средств / Расходы на банковские услуги	300	14 302	(14 002)	23 013	(12 046)
Расходы на социально-культурные и оздоровительные мероприятия	310	-	(22 684)	-	(12 659)
Расходы на социальные нужды в соответствии с Положением о социальном обеспечении / возмещение работниками и социальными органами части стоимости санаторно-курортного лечения работников и детей	320	2 997	(53 566)	4 288	(37 682)
	330				
	340				

Генеральный директор Н.И.Крюков Главный бухгалтер Г.Ш.Чанышева

