

**Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис»
Республики Башкортостан**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД

Уфа 2013



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА	5
1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В	
ОТРАСЛИ	8
1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	8
1.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ РЕГИОНА, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	13
1.3 ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	18
1.4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕСПЕРЕБОЙНОЙ ПОДАЧИ ГАЗА И БЕЗАВАРИЙНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ	19
2. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	25
2.1 РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	25
2.2 ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	37
2.3 ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ.....	39
2.4 КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.....	47
3. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ	51
4. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	
ОБЩЕСТВА	56
4.1 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	56
4.2 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	73
5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ	
РЕСУРСОВ	74
6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	79
7. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА	83
8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	90
8.1 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА	90
8.2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА	91
8.3 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	91
8.4 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	92
8.5 УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ.....	94
8.6 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	99
ПРИЛОЖЕНИЯ	101
Приложение 1. СОБЛЮДЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.....	101
Приложение 2. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА НА 31.12.2102	113
Приложение 3. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ПЕРИОД С 01.01.2012 ПО 31.12.2012	117
Приложение 4. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	119

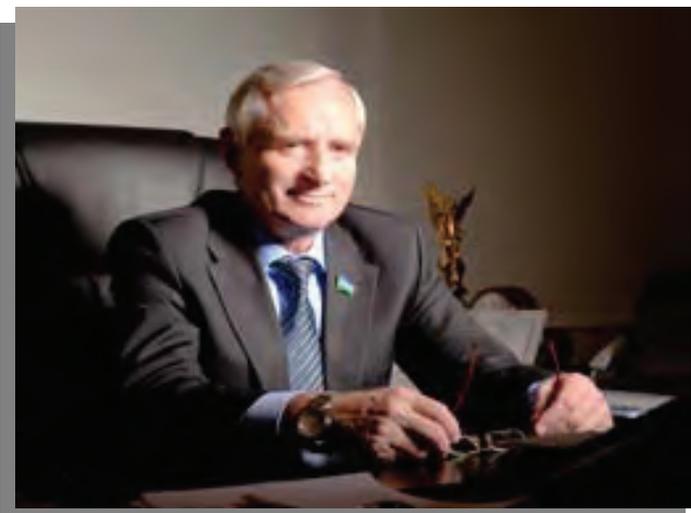


ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА КРЮКОВА НИКОЛАЯ ИВАНОВИЧА



Уважаемые акционеры!

Прошедший 2012 год наглядно показал, что Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» продолжает динамично развиваться, получать ощутимые производственные и финансово-экономические результаты. За отчетный год сделано много: обеспечены бесперебойным газоснабжением все потребители, успешно выполнен план по доходам и расходам, введен в эксплуатацию ряд крупных объектов, идет работа по включению Общества в единые информационно-управляющие системы и единое информационно-технологическое пространство Группы «Газпром», получена высокая оценка деятельности компании от руководства Республики Башкортостан.



Сегодня мы стоим на пороге 50-летнего юбилея компании. От этого еще более отраднo понимать, что к этой дате мы подходим с достойными производственно-финансовыми показателями. Достижение таких результатов стало возможным благодаря реализации комплекса мероприятий по последовательному и стратегическому развитию компании, совместному напряженному труду Совета директоров и всего многотысячного коллектива.

Сравнение показателей развития за отчетный год с итогами прошлых лет свидетельствуют о том, что ОАО «Газ-Сервис» продолжает наращивать объемы капитальных вложений в реконструкцию и модернизацию объектов газораспределительной системы, объемы нового строительства и технического оснащения производства. Инновации, внедряемые в Обществе, отличаются высокой энергоэффективностью. Значительное внимание уделяется минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Одной из важнейших задач социальной работы и информационной политики является активная пропаганда среди пользователей правил безопасной эксплуатации газового оборудования.

Компания уверенно сохраняет свои позиции в группе лидеров газораспределительных организаций России, имеет отличную базу и высокие перспективы для дальнейшего развития.

Показатели годового отчета и имеющийся потенциал вселяют уверенность в успешную деятельность ОАО «Газ-Сервис» в будущем на благо предприятий и населения Республики Башкортостан, Общества и его акционеров.

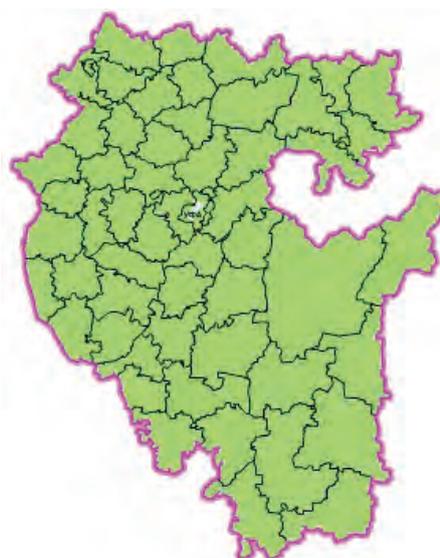
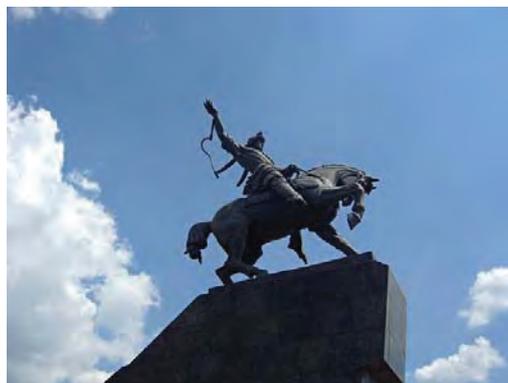
С уважением,
Генеральный директор

ОАО «Газ-Сервис»
Н.И. Крюков



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН

- || площадь – 143 тыс. км²
- || численность населения – 4 062 тыс. чел.
- || ОАО «Газ-Сервис» – единственная газораспределительная организация в Республике Башкортостан
- || уровень газификации природным и сжиженным газом – 78,38 %



ОСНОВНАЯ ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

- || период деятельности в отрасли – 50 лет
- || среднесписочная численность работников – 7 897 человек
- || в составе Общества 20 структурных подразделений
- || протяженность обслуживаемых газопроводов – 43 962,76 км
- || объем транспортировки природного газа за 2012 год – 14 770 млн. м³
- || газифицированные природным газом квартиры – 1 262 501 ед.
- || количество ГРП – 2 957 ед.
- || количество ШРП – 5 532 ед.
- || газифицированные промышленные предприятия – 1101 ед.





1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ 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 от 29.05.1991 № 10-197/5 (с изменениями от 06.07.1994 № 1706 в виде реорганизации, от 29.05.1996 № 1223 в виде новой редакции, от 10.11.1997 № 2623, от 23.03.1999 № 744, от 27.05.1999 № 1750 в виде новой редакции, от 24.07.2000 № 1735, от 18.01.2001 № 109 в виде новой редакции, от 24.06.2002 № 1547 в виде новой редакции).

В настоящее время действует Устав ОАО «Газ-Сервис» в новой редакции в связи с изменением места нахождения Общества, утвержденный решением Общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» от 24.12.2012 (протокол от 25.12.2012 № 2).

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

В настоящее время Общество поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения - в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 2 по Республике Башкортостан (ИНН 0278030985, КПП 027601001). Также, Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан (КПП 025250001).

ОАО «Газ-Сервис» не включено в перечень стратегических акционерных обществ.

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

450059, г. Уфа, ул. Новосибирская,
д. 2, корп. 4
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, 450059, г. Уфа, ул. Новосибирская,
д. 2, корп. 4.

Почтовый адрес:

Республика Башкортостан, 450059, г. Уфа, ул. Новосибирская,
д. 2, корп. 4.

Контактный телефон, факс:

8(347) 229-90-22

Адрес электронной почты:

gaz_servis@gaz-servise.ru

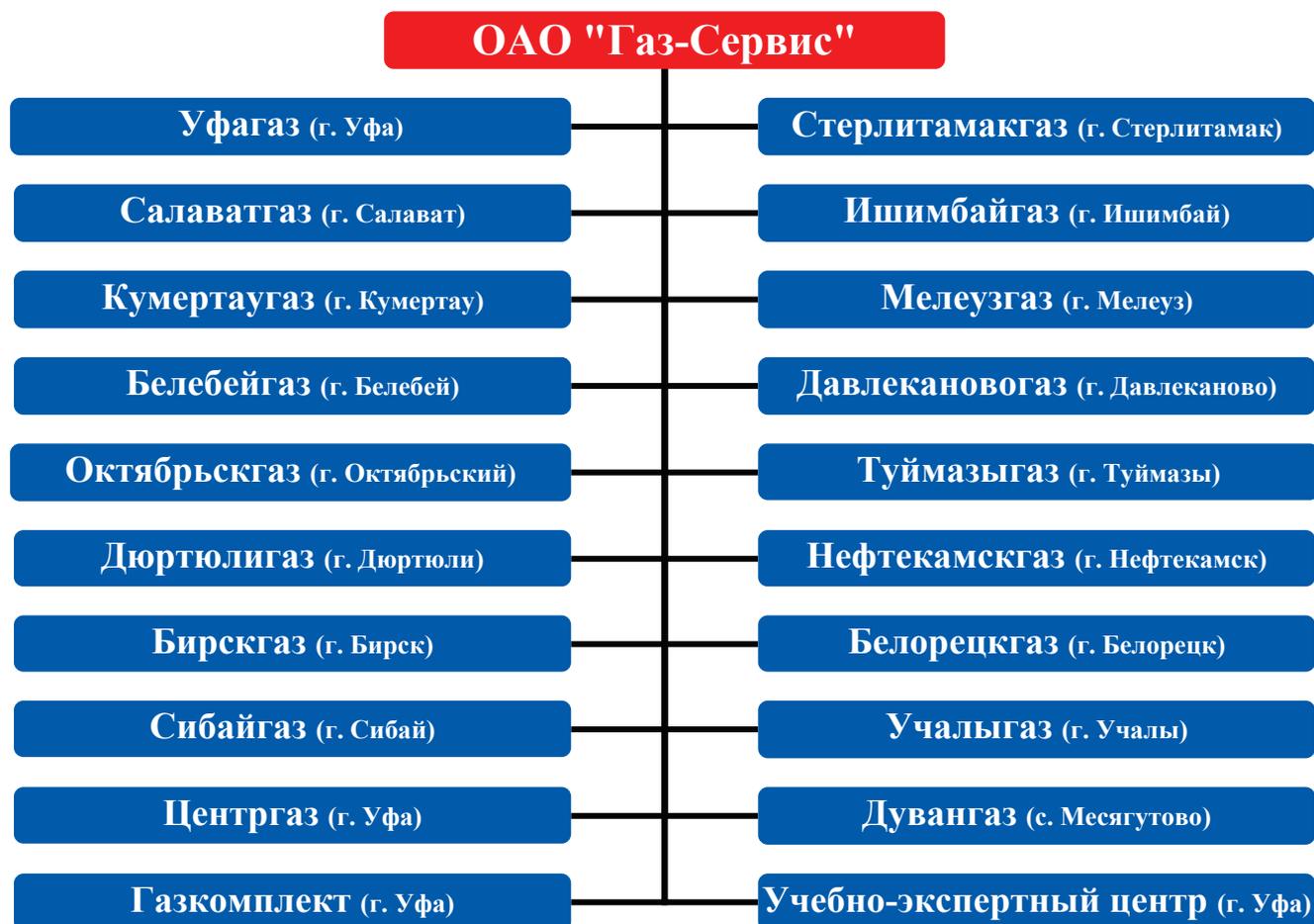
Сайт Общества в сети Интернет:

<http://www.gaz-service.ru/>

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

<http://www.gaz-service.ru/>

СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

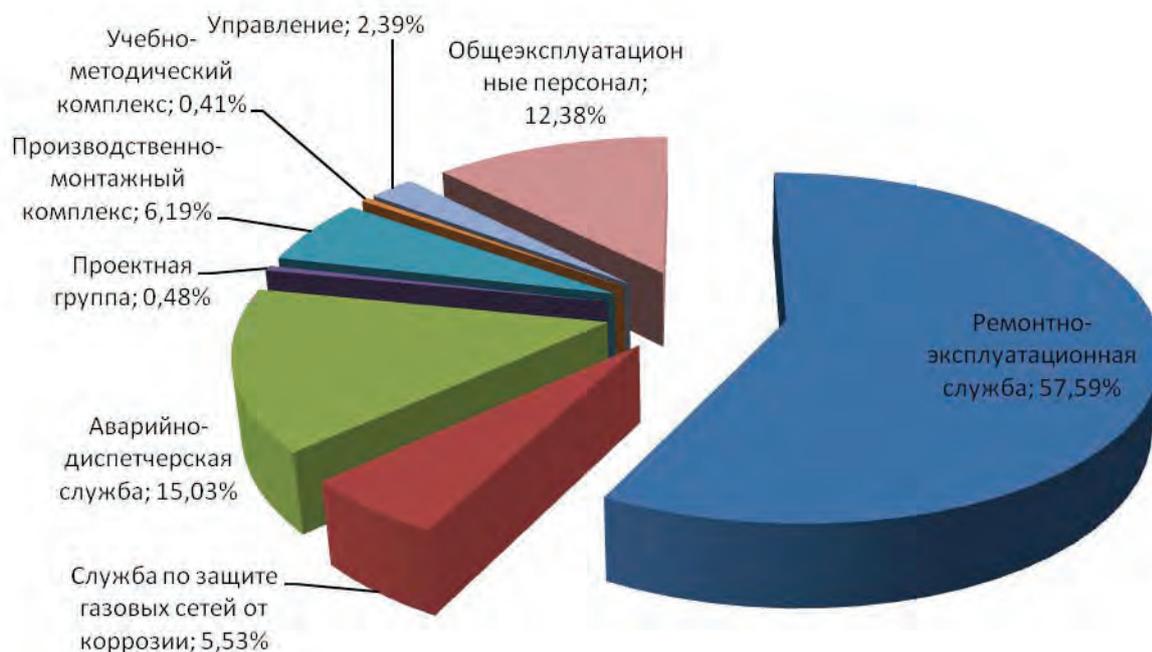




В составе Общества 20 структурных подразделений, в том числе: 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект». Среднесписочная численность работников Общества за 2012 год составила 7 897 человек, которая распределяется следующим образом:

- || ремонтно-эксплуатационная служба – 4 548 человек;
- || служба по защите газовых сетей от коррозии – 437 человек;
- || аварийно – диспетчерская служба – 1 187 человек;
- || проектная группа – 38 человек;
- || производственно – монтажный комплекс – 489 человек;
- || учебно-методический центр – 32 человека;
- || управление – 189 человек;
- || общеэксплуатационный персонал – 977 человек.
- ||

**СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА НА 01.01.2013,
в % от общей численности персонала**





ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

- II транспортировка сетевого газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;
- II обеспечение сохранности объектов газового хозяйства;
- II изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств, изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;
- II строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, общестроительные работы;
- II 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;
- 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;
- 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.

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Составляет 3 510 820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702 164 акции.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Тел.: (495) 719-40-44 **Факс:** (495) 719-45-85

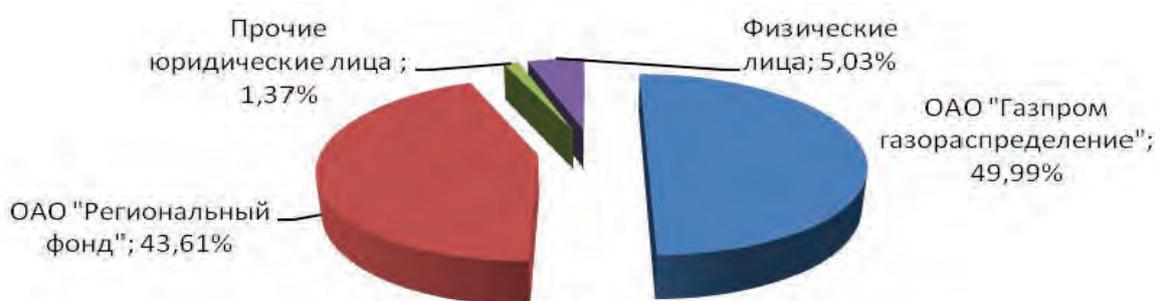
Лицензия: № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 выдана Федеральной комиссией по ценным бумагам при правительстве Российской Федерации



Структура акционерного капитала Общества – 100 % частная собственность.

Владельцами обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2012 являются:

- II в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпром газораспределение» - 49,99 % от уставного капитала;
- II в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Региональный Фонд» – 43,61 % от уставного капитала;
- II в количестве 9 569 штук прочие юридические лица;
- II в количестве 35 298 штук акций – физические лица (всего 3 280 физических лица).



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

Специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция») не имеется.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

**Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии»
(ООО «Аудит-НТ»)**

Место нахождения: 192174, Россия, Санкт-Петербург,
ул. Седова, д. 142, лит. А.

Почтовый адрес: 117246, Российская Федерация, Москва, а/я 23.

Тел.: (495) 988-95-61

**Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии»
(ООО «Аудит-НТ»)**

включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций аудиторов
Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество»
16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602.

1.2. Краткое описание региона, положение Общества в отрасли

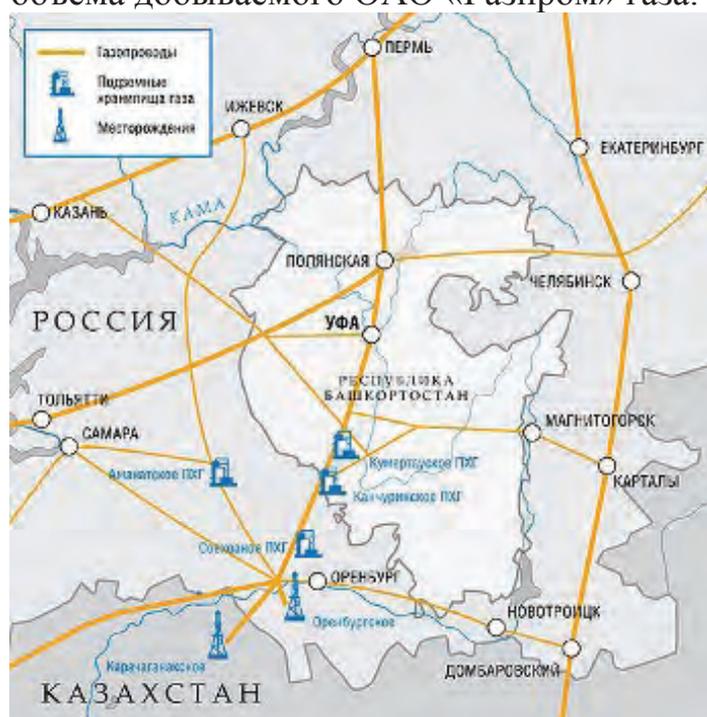
Площадь Республики Башкортостан составляет 143 тыс. км² или 0,8 % от общей площади страны. На севере Башкортостан граничит с Пермским краем и Свердловской областью, на востоке – с Челябинской, на юго-востоке, юге и юго-западе – с Оренбургскими областями, на западе – с Республикой Татарстан, на северо-западе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

Республика занимает 7 место в Российской Федерации по численности населения – 4 062 тыс. чел., плотность населения – 28,41 человека на один квадратный километр территории (8,38 человек в среднем по России).

Столица Башкортостана – город Уфа с населением 1 086 тыс. чел. В Республике Башкортостан 54 административных района, 21 город, 2 поселка городского типа, 828 сельских администраций, 4 674 сельских населённых пункта. 61,07 % населения республики проживает в городах, наиболее крупные из них: Уфа, Стерлитамак, Салават, Нефтекамск, Октябрьский.

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

Газотранспортной организацией в республике является ООО «Газпром трансгаз Уфа», по его газопроводам транспортируется пятая часть от общего объема добываемого ОАО «Газпром» газа.





ОАО «Газ-Сервис» является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией, период его деятельности в отрасли составляет 50 лет.

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.

Уровень газификации Республики Башкортостан природным и сжиженным газом на 01.01.2013 составил 78,38 % (в городах и посёлках городского типа – 87,43 %, на селе – 65,22 %).

Общий объем транспортировки природного газа потребителям по Республике Башкортостан за 2012 год составил 14 770 млн. м³.

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

Уровень газификации Республики Башкортостан природным и сжиженным газом на 01.01.2013 составил

78,38 %

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА:

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

В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 14.11.1997 № 121/1 (с изменениями, внесёнными Постановлением от 24.03.2008 № 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 на территории Республики Башкортостан 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 № 43 о/д



ОАО «Газ-Сервис» включено 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 признано субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования.

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

II «Газоснабжение», с долей хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке 100 %;

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

Соглашение о сотрудничестве между ОАО «Газпром» и Правительством Республики Башкортостан подписано в июне 2003 года сроком на пять лет и пролонгировано в июне 2008 года без ограничения срока.



Соглашение предусматривает взаимную работу по следующим основным направлениям:

- II газификация населенных пунктов;
- II развитие нефтехимической отрасли в республике;
- II создание в регионе всероссийского центра газовой химии;
- II разработка и внедрение газосберегающих технологий;



II обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;

II создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;

II разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения.



Рабочая встреча Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера и Президента Республики Башкортостан Рустэма Хамитова.

В рамках реализации Программы газификации регионов Российской Федерации за период 2006-2012 гг. за счет инвестиций ОАО «Газпром» в Республике Башкортостан построено 369,77 км межпоселковых газопроводов.

В настоящее время совместно с Правительством РБ реализуется Программа развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период с 2012 по 2015 гг., предусматривающая взаимное увеличение финансирования строительства газопроводов.

ОАО «Газ-Сервис» в рамках реализации Программы газификации осуществляет сбор исходно-разрешительной документации, контроль и технический надзор за ходом выполнения строительства, обеспечивает соответствие объемов и качества выполненных работ проектной документации, строительным нормам и правилам.



2 ноября 2012 года Президент Башкортостана Рустэм Хамитов посетил производственно-административный комплекс ОАО «Газ-Сервис». Получена высокая оценка деятельности Общества.





1.3. Техническая характеристика общества

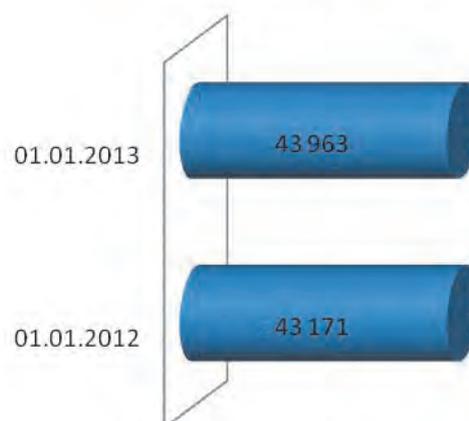
ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2012	01.01.2013	Изменение в %
	Протяженность наружных обслуживаемых газопроводов по природному газу всего,				
1.	в том числе:	км	43 171,47	43 962,76	101,83
1.2	высокого давления 1 категории	км	8 320,64	8 370,06	100,60
1.3	высокого давления 2 категории	км	6 703,02	6 786,85	101,25
1.4	среднего давления	км	1 595,77	1 639,27	102,73
1.5	низкого давления	км	26 552,04	27 166,58	102,31
	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе				
2.	Общества всего	км	5 367,46	5 387,88	100,38
	Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа				
3.		км	0,07	0,07	100,00
	Протяженность внутренних газопроводов по природному газу				
4.	всего, в том числе:	км	13 642,39	13 812,82	101,25
4.1	на балансе Общества	км	0,51	0,56	109,8
	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ)				
5.	всего, в том числе:	ед.	2 867	2 957	103,14
5.1	на балансе Общества	ед.	496	517	104,23
	Количество ШРП всего, в том				
6.	числе:	ед.	5 393	5 532	102,58
6.1	на балансе Общества	ед.	361	425	117,73
	Количество ГНС, ГНП и АГЗС				
7.	всего, в том числе:	ед.	0	0	0,00
7.1	на балансе Общества	ед.	0	0	0,00
	Газифицированные коммунально-бытовые объекты всего, в том				
8.	числе:	ед.	9 657	9 967	103,21
	из них обслуживаются по				
8.1	договорам	ед.	9 251	9 510	102,80
	Газифицированные котельные				
9.	всего, в том числе:	ед.	2 612	2 728	104,44
9.1	обслуживаются по договорам	ед.	2 245	2 291	102,05
	Газифицированные промпредприятия и				
10.	сельхозобъекты всего, в том числе:	ед.	1 648	1 683	102,12
10.1	обслуживаются по договорам	ед.	1 395	1 422	101,94

Газифицированные природным				
11. газом квартиры всего, в том числе:	ед.	1 247 198	1 262 501	101,23
11.1 из них на обслуживании	ед.	1 247 198	1 262 501	101,23
Количество установок электрохимической защиты всего, в				
12. том числе:	ед.	7 362	7 419	100,77
12.1 на балансе Общества	ед.	1 608	1 578	98,13
Наличие учебно-методических				
13. центров	ед.	1	1	100,00
14. Автотракторная техника всего	ед.	1 153	1 215	105,40

За 2012 год произошло увеличение протяженности обслуживаемых газопроводов по природному газу на 1,83 %, при этом протяженность газопроводов высокого давления 1 категории увеличилась на 0,59 %, газопроводов среднего давления – на 2,73 % и низкого давления - на 2,31 %. Количество газорегуляторных пунктов выросло на 3,14 %, при этом количество ГРП на балансе Общества выросло на 4,23 %. Количество шкафных распределительных пунктов выросло на 2,58 %, в том числе на балансе Общества – на 17,73 %. Количество газифицированных природным газом квартир за 2012 год выросло на 15 303 ед., или на 1,23 %.

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ОБСЛУЖИВАЕМЫХ ГАЗОПРОВОДОВ, КМ



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

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2012 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2012-2013 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Выполнены следующие основные работы:



	Показатель	Ед. измерения	Количество	в % от плана
	Приборное обследование газопроводов			
1.	на герметичность	км	6 857,46	100,77
	Приборное обследование газопроводов			
2.	на сплошность изоляции	км	6 315,44	101,26
	при этом обнаружено и устранено мест повреждения изоляции на			
2.1.	стальных подземных газопроводах	ед.	2 286	
	Капитальный ремонт установок			
3.	защиты	ед.	149	100,00
	в том числе станций катодной			
3.1.	защиты	ед.	149	100,00
4.	Текущий ремонт установок защиты	ед.	6 524	100,00
	в том числе станций катодной			
4.1.	защиты	ед.	6 431	100,00
5.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	437	100,00
6.	Капитальный ремонт ШРП	ед.	224	100,00
7.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	2 867	100,00
8.	Текущий ремонт ШРП	ед.	4 929	100,00
	Техническое обслуживание			
	запорной арматуры на распределительных			
9.	газопроводах	ед.	29 919	100,00
10.	Диагностирование газопроводов	км	248,023	100,00
	Диагностирование пунктов			
11.	редуцирования газа	ед.	3	100,00
	Замена линейной части			
12.	газопроводов	км	5,43	112,61
	Реконструкция пунктов			
13.	редуцирования газа	ед.	63	100,00
	Ремонт и подготовка к зиме			
14.	автомобильного транспорта	ед.	1 153	100,00
14.	Автотракторная техника всего	ед.	1	1 100,00

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2012 году составил 289 млн. рублей с НДС.

В течение 2012 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных

предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 10 724 шт., а также внутридомового газового оборудования в 789 910 квартирах и индивидуальных домах, или на 3,5 % больше, чем в течение 2011 года.

В течение 2012 года работниками Общества было произведено 13 377 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

Заключено 332 новых договора на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов, обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2011 годом составил 362,63 км.



«В конце февраля 2012 года силами работников филиала «Мелеузгаз» произведён пуск газа к оборудованию, обеспечивающего ввод в эксплуатацию следующей очереди крупнейшего в Республике Башкортостан производителя мяса индейки...»

«... 28-29 декабря 2012 года филиалом ОАО «Газ-Сервис» «Дюртюлигаз» были произведены работы по подключению и пуску газа во вновь построенные газопровод высокого давления, ПГБ, газопровод среднего давления и транспортабельную блочную котельную установку детского сада и школы микрорайона «Заводской» с. Нижнеяркеево Илишевского района. Строительство детского сада на 110 мест, школы на 188 мест микрорайона «Заводской» с. Нижнеяркеево Илишевского района производится в рамках Федеральной целевой программы «Социальное развитие села», утвержденной Правительством РФ и находится под патронажем президента Республики Башкортостан Рустэма Хамитова.»

«... 25 декабря филиал ОАО «Газ-Сервис» «Дюртюлигаз» осуществил подключение к действующему газопроводу и пуск газа в котельную санатория-профилактория МУП «Венеция» Дюртюлинского района.»



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.



Разъяснительная работа с населением по безопасной эксплуатации газового оборудования.

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:

- || статьи в газетах по пропаганде безопасного пользования газом в быту;
- || ролики на радио и телевидении;
- || распространение листовок и плакатов среди населения;
- || проведение конкурсов и викторин среди населения и учащихся школ;
- || предупреждения по правилам пользования газовыми приборами в праздничные дни.

Большое внимание в Обществе уделяется пропаганде безопасного пользования газом среди школьников. Различные мероприятия регулярно проводятся по всей территории Республики.



В преддверии весенних каникул 2012 года специалисты филиала «Уфагаз» провели среди школьников г.Уфы уроки безопасности и проверили усвоенный материал в виде викторины.





ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2012 ГОД

- || выручка – 5 893 464 тыс. руб.
- || прибыль от продаж – 521 726 тыс. руб.
- || выполнение плана по прибыли от продаж – 111,1 %
- || выполнение плана по чистой прибыли – 179,8 %
- || рентабельность расходов – 9,7 %
- || коэффициент текущей ликвидности – 1,60
- || чистая прибыль – 325 244 тыс. руб.





2. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	План	Факт	Выполнение плана, %
			2011	2012	2012	
Природный газ						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	15 653,20	15 166,37	14 829,30	97,78
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	15 596,50	15 104,80	14 769,90	97,78
1.3.	Доходы	тыс. руб.	4 663 120	4 891 573	4 741 044	96,92
1.4.	Расходы	тыс. руб.	4 096 779	4 538 665	4 347 208	95,78
1.5.	Прибыль	тыс. руб.	566 341	352 908	393 836	111,60
1.6.	Рентабельность расходов	%	13,8	7,8	9,1	116,15
Сжиженный газ						
2.1.	Объем полученного газа	тн	61,1	0	0	
2.2.	Объем реализации газа	тн	277,2	0	0	
2.3.	Доходы	тыс. руб.	2 941	0	0	
2.4.	Расходы	тыс. руб.	11 177	0	0	
2.5.	Прибыль	тыс. руб.	-8 236	0	0	
Прочая деятельность						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 049 745	1 089 979	1 152 420	105,74
3.1.1	Торговля	тыс. руб.	152 713	166 925	169 723	101,70
3.1.2	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	438 957	437 018	465 196	106,45
3.1.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	88 362	74 309	79 784	107,37



3.1.4	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	328 336	370 638	389 909	105,20
3.1.5	Прочие	тыс. руб.	41 378	41 089	47 808	116,35
3.2.	Расходы, в т.ч.	тыс. руб.	950 521	973 117	1 024 530	105,28
3.2.1	Торговля	тыс. руб.	141 432	145 878	153 395	105,15
3.2.2	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	384 851	381 247	399 373	104,75
3.2.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	71 636	63 849	67 301	105,41
3.2.4	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	322 301	350 965	372 117	106,03
3.2.5	Прочие	тыс. руб.	30 302	31 178	32 344	103,74
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	99 224	116 862	127 890	109,44
3.4.	Рентабельность расходов	%	10,4	12,0	12,5	104,02
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	5 715 806	5 981 552	5 893 464	98,53
4.2.	Расходы	тыс. руб.	5 058 477	5 511 781	5 371 738	97,46
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	657 329	469 771	521 726	111,06
4.4.	Рентабельность расходов	%	13	8,5	9,7	114,0
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	137 528	94 517	76 611	81,06
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	261 194	255 840	192 266	75,15
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	533 663	308 448	406 071	131,65
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	173 827	127 556	80 827	63,37
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	359 836	180 892	325 244	179,80
5.6.	Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	359 836	180 892	325 244	179,80



5.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	6,3	3,0	5,5	182,74
5.8.	Среднесписочная численность в целом по предприятию	чел.	7 885	8 077	7 897	97,8
5.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	24 457	26 595	26 074	98,0
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	6 263	6 417	6 218	96,9
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	24 761	26 959	26 626	98,8

Бюджет доходов и расходов Общества (далее БДР) на 2012 год согласован с ОАО «Газпромрегионгаз» (протокол согласования БДР от 02.12.2011 № 6) и утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 23.12.2011 № 7).

Тарифы на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям для ОАО «Газ-Сервис» на 2012 год утверждены приказами Федеральной службы по тарифам России от 03.12.2010 № 373-э/2 (на период до 01.07.2012) и от 02.12.2011 № 313-э/8 (на период с 01.07.2012).

Доходы по всем видам деятельности в 2012 году составили 5 893 464 тыс. руб., при утвержденном плане 5 981 552 тыс. руб., т.е. фактические доходы ниже плановых на 88 088 тыс. руб. Выполнение плана составило 98,5 %, в том числе:

II доходы от транспортировки природного газа составили 4 741 044 тыс. руб., при утвержденном плане 4 891 573 тыс. руб., т.е. фактические доходы ниже плановых на 150 529 тыс. руб. Выполнение плана составило 96,9 %, в связи со снижением объема транспортировки газа конечным потребителям энергетического комплекса в I-ом полугодии по причине аномально высоких температур в зимний период. В целом за 2012 год выполнение плана транспортировки газа составило 97,8 %;

II доходы от прочих видов деятельности получены в сумме 1 152 420 тыс. руб., при утвержденном плане 1 089 979 тыс. руб., т.е. фактические доходы больше плановых на 62 441 тыс. руб. Выполнение плана составило 105,7 %. Дополнительные доходы по прочей деятельности получены от выполнения строительно-монтажных работ на 28 178 тыс. руб., обслуживания и ремонта внутридомового газового оборудования – на 19 271 тыс. руб., технического обслуживания и ремонта сетей – на 5 475 тыс. руб.



ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ПО ОБЪЕМАМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ЗА 2012 ГОД,
в млн. м³

Показатель	2011	2012	Изменение
Получено газа в сети	15 653,2	14 829,3	- 823,9
Объем оказанных услуг по транспортировке всего, в том числе:	15 596,5	14 769,9	- 826,6
- населению	1 997,7	1 827,6	- 170,1
- промышленным потребителям	13 598,8	12 942,3	- 656,5
Потери	43,6	48,8	5,2
Отпущено на собственные нужды	13,1	10,6	- 2,5

Транспортировка природного газа в 2012 году осуществлялась на основании 3-х сторонних договоров поставки и транспортировки газа, заключаемых между Поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», газораспределительной организацией ОАО «Газ-Сервис» и Потребителями. Всего заключено 8 100 договоров.

Объем транспортировки газа конечным потребителям составил 14 769,9 млн. м³, что на 826,6 млн. м³ меньше, чем в 2011 году. Причина снижения объема транспортировки газа конечным потребителям - аномально высокие температуры в зимний отопительный период, соответственно, уменьшение потребностей энергетического комплекса.



**СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ГАЗА В 2012 ГОДУ,
в % от общего объема транспортировки**



Расходы по всем видам деятельности составили 5 371 738 тыс. руб., при утвержденном плане 5 511 781 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 140 043 тыс. руб. Выполнение плана составило 97,4 %, в том числе по видам деятельности:

▮ транспортировка газа по газораспределительным сетям – 4 347 208 тыс. руб. при плане 4 538 665 тыс. руб. При общем снижении затрат по сравнению с планом на 191 457 тыс. руб. перерасход эксплуатационных затрат допущен по статьям:

▮ материальные затраты – 22 104 тыс. руб. в связи с повышением цен на приобретение материалов и запасных частей для капитального ремонта газораспределительных сетей и оборудования, а также на спецодежду;

▮ прочие расходы – 5 428 тыс. руб. в связи с увеличением объема работ подрядным способом по текущему и капитальному ремонту газопроводов и оборудования.

▮ прочая деятельность – 1 024 530 тыс. руб. при плане 973 117 тыс. руб. Плановые расходы превышены на 51 413 тыс. руб. вследствие увеличения объемов работ и роста материальных затрат.



Фактические расходы по всем видам деятельности ниже плановых на 140 043 тыс. руб. Процент выполнения плана составил 97,46 %.

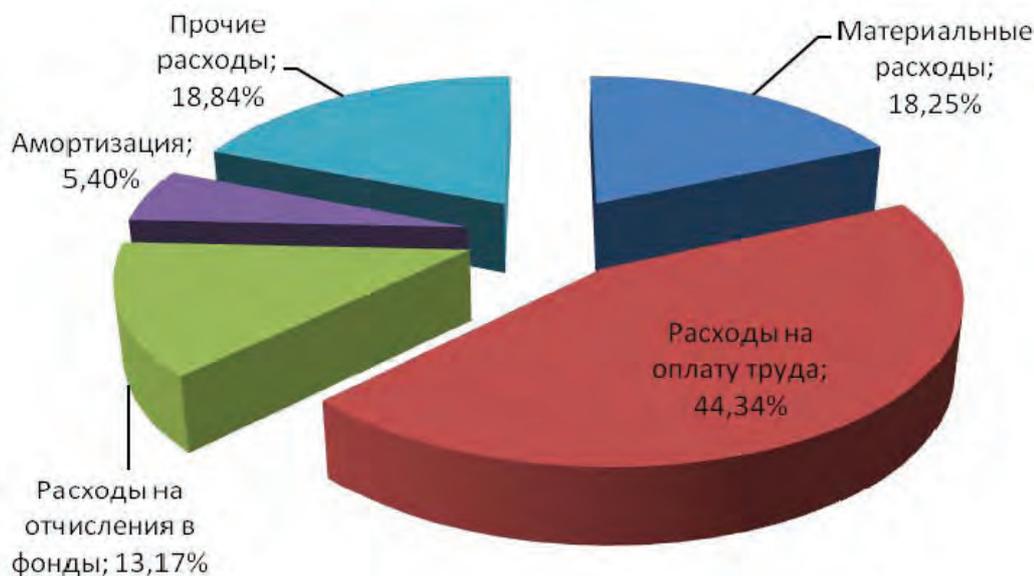
СТРУКТУРА РАСХОДОВ ЗА 2011-2012 ГГ., в тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2011	2012	Изменение	
				Тыс. руб.	в %
1.	Себестоимость проданных товаров, услуг	4 450 941	4 706 259	255 318	105,74
1.1.	Материальные расходы	759 030	858 612	99 582	113,12
1.2.	Расходы на оплату труда	1 937 092	2 086 685	149 593	107,72
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	645 244	619 881	- 25 363	96,07
1.4.	Амортизация	233 814	254 246	20 432	108,74
1.5.	Прочие расходы	875 761	886 835	11 074	101,26
2.	Коммерческие расходы	11 308	6 605	- 4 703	58,41
3.	Управленческие расходы	596 228	658 874	62 646	110,51
4.	Прочие расходы	261 194	192 266	- 68 928	73,61
Всего		5 319 671	5 564 004	244 333	104,60

Основную долю затрат в составе себестоимости услуг традиционно составляют затраты на оплату труда - 44,34 %. При этом, суммарный удельный вес затрат на оплату труда и расходов на отчисления в фонды обязательного страхования в составе себестоимости реализованных услуг в 2012 году составил 57,51 %, снизился по сравнению с уровнем 2011 года (58,02 %) на 0,51 %.

Рост амортизационных начислений по сравнению с уровнем предыдущего года - 20 432 тыс. руб., или 8,74 %, связан с реализацией плана капитальных вложений, приобретением и вводом основных фондов после реконструкции и строительства.

СТРУКТУРА РАСХОДОВ В 2012 ГОДУ,
в % от общей суммы расходов по всем видам деятельности



Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 521 726 тыс. руб., при плане 469 771 тыс. руб., т.е. фактическая прибыль от продаж превысила плановый показатель на 51 955 тыс. руб. из-за снижения расходов по сравнению с плановыми показателями БДР. Выполнение плана составило 111,1 %.

Выполнение плана по прибыли от продаж за 2012 год составило

111 %

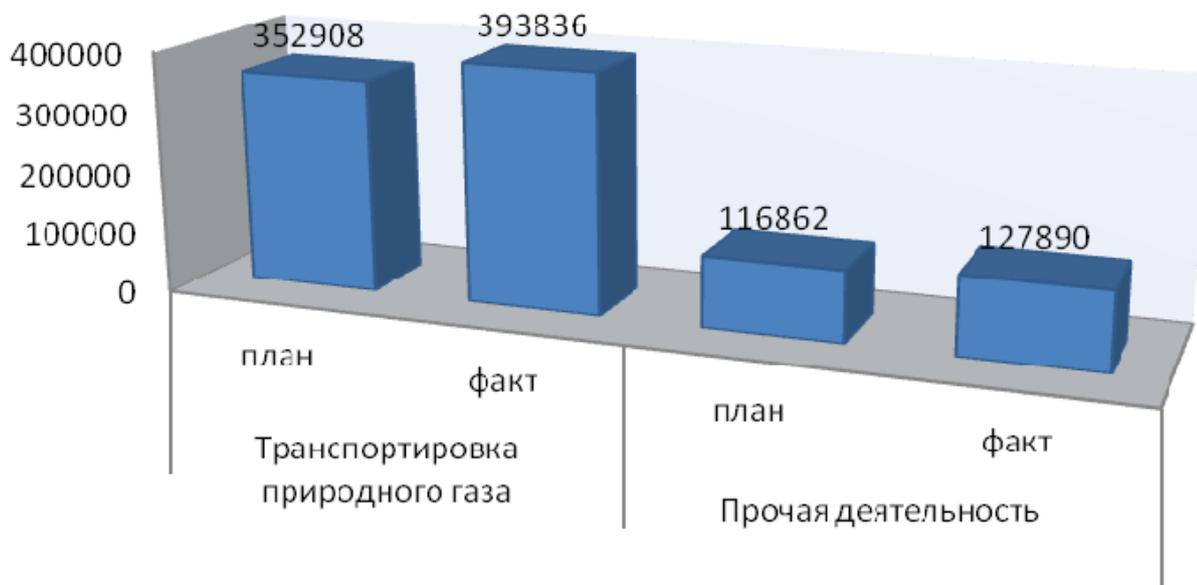
Прибыль от продаж по видам деятельности:

▮ от транспортировки природного газа получена прибыль 393 836 тыс. руб. (при плане 352 908 тыс. руб.) или 111,6 % по отношению к плановому показателю;

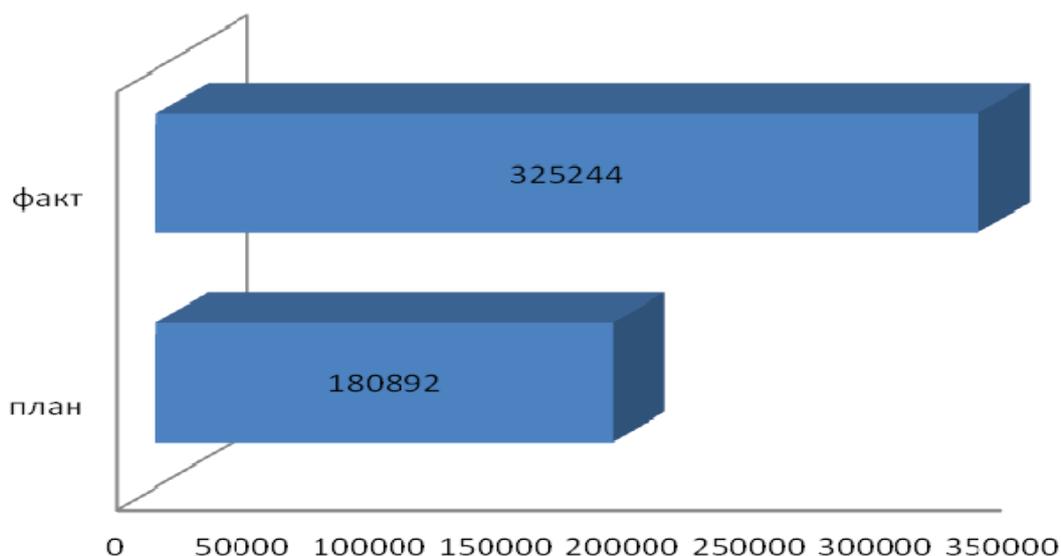
▮ от оказания услуг по прочей деятельности получена прибыль 127 890 тыс. руб. (при плане 116 862 тыс. руб.) или 109,4 % по отношению к плановому показателю.



ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2012 ГОДУ, в тыс. руб.



С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 406 071 тыс. руб., при плане 308 448 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении Общества (чистая прибыль) составила 325 244 тыс. руб., при плане 180 892 тыс. руб. План по чистой прибыли выполнен на 179,8 %, сверх плана получено 144 352 тыс. руб.):





СТРУКТУРА АКТИВОВ ОБЩЕСТВА В 2010-2012 ГГ., в тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2012		На 31.12.2011		На 31.12.2010	
	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные активы	1 282	0,02	1 464	0,03	1 647	0,03
Результаты исследований и разработок	250	0,01	2 188	0,04	1 450	0,03
Основные средства	4 548 998	76,75	4 148 807	72,70	3 778 412	71,89
Доходные вложения в материальные ценности	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Финансовые вложения (долгосрочные)	29 834	0,50	25 487	0,45	34 129	0,65
Отложенные налоговые активы	3 740	0,06	3 476	0,06	7 311	0,14
Прочие внеоборотные активы	11 793	0,20	25 422	0,45	32 141	0,61
Итого по разделу I	4 595 897	77,55	4 206 844	73,72	3 855 090	73,35
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	194 173	3,28	152 717	2,68	146 546	2,79
НДС по приобретенным ценностям	16 611	0,28	97 238	1,70	27 406	0,52
Дебиторская задолженность	342 685	5,78	191 949	3,36	163 995	3,12
Денежные средства и денежные эквиваленты	768 438	12,97	1 047 283	18,35	1 044 054	19,86
Прочие оборотные активы	8 665	0,15	10 798	0,19	19 035	0,36
Итого по разделу II	1 330 572	22,45	1 499 985	26,28	1 401 036	26,65
ВАЛЮТА БАЛАНСА	5 926 469	100,00	5 706 829	100,00	5 256 126	100,00

Валюта баланса выросла с 5 256 126 тыс. руб. на 31.12.2010, до 5 706 829 тыс. руб. на 31.12.2011 и на 31.12.2012 составила 5 926 469 тыс. руб. Рост валюты баланса за период с 31.12.2010 до 31.12.2012 составил 12,8 %.

Рост в активе баланса произошел за счет увеличения стоимости основных средств с 3 778 412 тыс. руб. на 31.12.2010 до 4 548 998 тыс. руб. на 31.12.2012, или на 20,4 %.

Валюта баланса Общества на 31.12.2012 составила

5 926 млн. руб.,

или выросла за 2 года на

12,8 %



В структуре активов произошло увеличение доли внеоборотных активов с 73,35 % от валюты баланса на 31.12.2010 до 77,55 % от валюты баланса на 31.12.2012 и уменьшение доли оборотных активов за счет снижения доли денежных средств и денежных эквивалентов с 19,86 % от валюты баланса на 31.12.2010 до 12,97 % от валюты баланса на 31.12.2012.

В структуре активов наибольшую долю занимают основные средства (76,75 % от валюты баланса на 31.12.2012) и денежные средства и денежные эквиваленты (12,97 % от валюты баланса на 31.12.2012).

СТРУКТУРА ПАССИВОВ ОБЩЕСТВА В 2010-2012 ГГ., в тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2012		На 31.12.2011		На 31.12.2010	
	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес	Тыс. руб.	Удельный вес
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	3 511	0,06	3 511	0,06	3 511	0,07
Переоценка внеоборотных активов	2 758 231	46,54	2 767 136	48,49	2 781 789	52,92
Добавочный капитал	16 376	0,28	16 483	0,29	17 085	0,33
Резервный капитал	694	0,01	694	0,01	694	0,01
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 199 758	37,12	1 940 275	34,00	1 627 349	30,96
Итого по разделу III	4 978 570	84,01	4 728 099	82,85	4 430 428	84,29
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	119 298	2,01	88 082	1,54	88 951	1,69
Итого по разделу IV	119 298	2,01	88 082	1,54	88 951	1,69
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Кредиторская задолженность	510 499	8,62	605 194	10,61	491 599	9,35
в том числе задолженность перед участниками по выплате доходов	3 255	0,05	2 027	0,04	1 145	0,02
Доходы будущих периодов	2 034	0,03	1 910	0,03	1 964	0,04
Оценочные обязательства	316 068	5,33	283 544	4,97	243 184	4,63
Прочие обязательства	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого по разделу V	828 601	13,98	890 648	15,61	736 747	14,02
ВАЛЮТА БАЛАНСА	5 926 469	100,00	5 706 829	100,00	5 256 126	100,00



Рост в пассиве баланса произошел за счет увеличения нераспределенной прибыли с 1 627 349 тыс. руб. на 31.12.2010 до 2 199 758 тыс. руб. на 31.12.2012, или на 35,1 %.

В структуре пассивов произошли незначительные: уменьшение доли капитала и резервов с 84,29 % на 31.12.2010 до 84,01 % на 31.12.2012 и увеличение доли долгосрочных обязательств с 1,69 % на 31.12.2010 до 2,01 % на 31.12.2012.

В структуре пассивов наибольшую долю занимают переоценка внеоборотных активов (46,54 % от валюты баланса на 31.12.2012), нераспределенная прибыль (37,12 % от валюты баланса на 31.12.2012) и кредиторская задолженность (8,62 % от валюты баланса на 31.12.2012).

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

35 % за 2 года

ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВУЮ ЗАВИСИМОСТЬ ЗА 2010-2012 ГГ.

Показатель	Порядок расчета	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
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	19,04	20,70	18,64
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	краткосрочные обязательства на конец отчетного периода / капитал и резервы на конец отчетного периода x 100	16,64	18,84	16,63

Показатель, характеризующий финансовую зависимость организации составляет на 01.01.2012 - 20,7 %, на 31.12.2012 - 19,04 %, что свидетельствует о незначительной и сокращающейся доле привлеченных средств в капитале и резервах Общества.

Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам составляет на 01.01.2012 года 18,84 %, на 31.12.2012 - 16,64 %, что также показывает незначительную и сокращающуюся долю краткосрочных обязательств в структуре капитала организации.



**КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТЬ
ЗА 2010-2012 ГГ.**

Показатель	Порядок расчета с указанием строк формы № 1*	Нормативное значение	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Коэффициент текущей ликвидности	Строка 1200 / Строка 1500 Формы № 1	1,5 – 2,5	1,60	1,68	1,90
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	(Строка 1300-1130-1170) / Строка 1200 Формы № 1	0,1	0,31	0,37	0,44

Форма № 1 – бухгалтерский баланс Общества.

Значения коэффициентов находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует об удовлетворительном финансовом состоянии Общества и его финансовой устойчивости.





2.2. Чистые активы

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ЗА 2010-2012 ГГ., в тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010	Изменение за 2011-2012 гг.	
					тыс. руб.	в %
I. Активы						
1. Нематериальные активы	1110, 1120	1 532	3 652	3 097	- 1 565	49,47
2. Основные средства (в том числе незавершенное строительство)	1150	4 548 998	4 148 807	3 778 412	770 586	120,39
3. Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0	0	
4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170, 1240	29 834	25 487	34 129	- 4 295	87,42
5. Прочие внеоборотные активы	1180, 1190	15 533	28 898	39 452	- 23 919	39,37
6. Запасы	1210	194 173	152 717	146 546	47 627	132,50
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	16 611	97 238	27 406	- 10 795	60,61
8. Дебиторская задолженность	1230	342 685	191 949	163 995	178 690	208,96
9. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	768 438	1 047 283	1 044 054	- 275 616	73,60
10. Прочие оборотные активы	1260	8 665	10 798	19 035	- 10 370	45,52
11. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1—10)		5 926 469	5 706 829	5 256 126	670 343	112,75
II. Пассивы						
12. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	0	0	0	0	
13. Прочие долгосрочные обязательства	1420, 1430, 1450	119 298	88 082	88 951	30 347	134,12
14. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	0	0	0	0	
15. Кредиторская задолженность	1520	510 499	605 194	490 454	20 045	104,09
16. Оценочные обязательства	1540	316 068	283 544	243 184	72 884	129,97
17. Прочие краткосрочные обязательства	1550	0	0	0	0	
18. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 12—18)		945 865	976 820	823 734	122 131	114,83
19. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 11) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 18))		4 980 604	4 730 009	4 432 392	548 212	112,37

Размер чистых активов Общества рассчитан в соответствии с Приказом от 29.01.2003 Министерства финансов Российской Федерации № 10н и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг № 03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».



На 31.12.2012 чистые активы Общества составили 4 980 604 тыс. руб., за отчетный год данный показатель вырос на 250 595 тыс. руб., или на 5,3 %. Рост чистых активов в 2012 году произошел вследствие влияния следующих факторов:

|| увеличение стоимости основных средств с 4 148 087 тыс. руб. на 31.12.2011 до 4 548 998 тыс. руб. на 31.12.2012;

|| увеличение запасов с 152 717 тыс. руб. на 31.12.2011 до 194 173 тыс. руб. на 31.12.2012;

|| увеличение дебиторской задолженности с 191 949 тыс. руб. на 31.12.2011 до 342 685 тыс. руб. на 31.12.2012;

Негативное влияние на величину чистых активов оказало:

|| увеличение оценочных обязательств с 283 544 тыс. руб. на 31.12.2011 до 316 068 тыс. руб. на 31.12.2012;

|| снижение величины денежных средств и денежных эквивалентов с 1 047 283 тыс. руб. на 31.12.2011 до 768 438 тыс. руб. на 31.12.2012.

Размер чистых активов Общества вырос на конец 2012 года по сравнению с началом 2011 года на

12,37 %

Чистые активы показывают, какая стоимость оборотных и внеоборотных активов предприятия обеспечена собственными источниками. Рост чистых активов Общества в 2012 году свидетельствует об улучшении финансового положения и платежеспособности Общества.





2.3. Дебиторская и кредиторская задолженность

ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2012 ГОДУ В РАЗРЕЗЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатель	Тыс. руб.					Измене ние за 2012 год, %	Удельный вес					
	01.01.2012	01.04.2012	01.07.2012	01.10.2012	01.01.2013		01.01.2012	01.04.2012	01.07.2012	01.10.2012	01.01.2013	
Долгосрочная												
ДЗ всего, в т.ч.:	7 716	8 868	7 980	7 851	7 600	77,2	5,1	1,1	1,6	2,6	2,2	
сетевой газ	102	102	15	15	0	-	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочая деятельность	64	64	33	34	0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочие дебиторы	7 550	8 702	7 932	7 802	7 600	78,5	5,0	1,1	1,6	2,5	2,2	
Краткосрочная												
ДЗ всего, в т.ч.:	184 233	788 883	480 808	298 243	335 085	184,0	94,9	98,9	98,4	97,4	97,8	
сетевой газ	86 888	565 782	212 999	62 741	200 553	230,8	45,3	70,9	43,6	20,5	58,5	
прочая деятельность	38 675	62 418	69 102	87 573	64 265	166,2	20,1	7,8	14,1	28,6	18,8	
прочие дебиторы	58 670	160 683	198 707	147 929	70 267	124,3	29,5	20,1	40,7	48,3	20,50	
Дебиторская задолженность всего	191 949	797 751	488 788	306 094	342 685	178,5	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

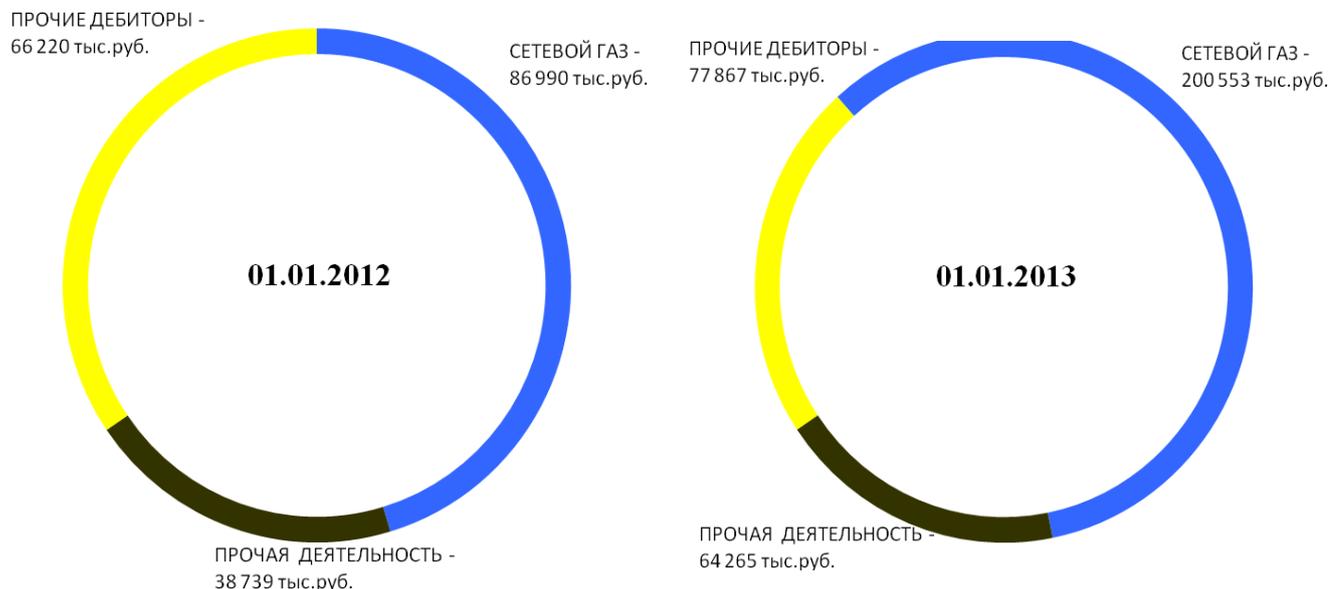
Долгосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения более 12 месяцев) за отчетный год снизилась на 116 тыс. руб., или на 1,5 %. При этом, долгосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа и за выполнение работ по прочей деятельности на 01.01.2013 отсутствует. Долгосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов за 2012 год увеличилась на 50 тыс. руб., или на 0,7 %.

Краткосрочная дебиторская задолженность (сроком погашения менее 12 месяцев) увеличилась за отчетный год на 150 852 тыс. руб., или на 81,9 %.

Краткосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа в течение 2012 года увеличилась на 113 665 тыс. руб. или на 30,8 %; за выполнение работ по прочей деятельности - на 25 590 тыс. руб., или на 66,2 %; прочих дебиторов - на 11 597 тыс. руб., или на 19,8 %.



ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРАТКОСРОЧНОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА 2012 ГОД



ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В РАЗРЕЗЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Дебиторская задолженность, тыс. руб.	01.01.2012	01.04.2012	01.07.2012	01.10.2012	01.01.2013	Изменение за 2012 год, %	Удельный вес на 01.01.2013, %
Сетевой газ	86 990	565 884	213 014	62 756	200 553	230,5	58,52
Прочая деятельность	38 739	62 482	69 135	87 607	64 265	165,9	18,75
Прочая дебиторская задолженность	66 220	169 385	206 639	155 731	77 867	117,6	22,72
Итого дебиторская задолженность	191 949	797 751	488 788	306 094	342 685	178,5	100,00

В структуре дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2013 наибольшую долю занимает дебиторская задолженность по транспортировке сетевого газа, и составляет 58,52 %.

Доля дебиторской задолженности прочих дебиторов по состоянию на 01.01.2013 составляет 22,72 %, доля дебиторской задолженности за выполнение работ по прочей деятельности – 18,75 %.



ДИНАМИКА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2012 ГОДУ

Показатель	Тыс. руб.					Изменение за 2012 год, %	Удельный вес				
	01.01.2012	01.04.2012	01.07.2012	01.10.2012	01.01.2013		01.01.2012	01.04.2012	01.07.2012	01.10.2012	01.01.2013
Кредиторская задолженность всего, в том числе:	605 194	631 988	547 550	723 011	510 499	84,4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Поставщики и подрядчики	133 872	75 827	187 227	264 990	171 312	128,0	22,12	12,00	34,19	36,65	33,56
Авансы полученные	69 248	51 556	65 154	207 467	53 138	76,7	11,44	8,16	11,90	28,69	10,41
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	444	444	444	444	444	100,0	0,07	0,07	0,08	0,06	0,079
Задолженность по оплате труда	40 064	100 917	108 402	104 647	50 274	125,5	6,62	15,97	19,80	14,47	9,85
Расчеты по налогам и сборам	291 524	310 893	118 786	83 234	172 886	59,3	48,17	49,19	21,69	11,51	33,87
Задолженность перед государственным и внебюджетными фондами	49 432	81 026	53 953	49 641	50 518	102,2	8,17	12,82	9,85	6,87	9,9
Прочие кредиторы	18 583	9 319	8 068	9 187	8 672	46,7	3,07	1,47	1,47	1,27	1,70
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	2 027	2 006	5 516	3 401	3 255	160,6	0,33	0,32	1,01	0,47	0,64

Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества в течение 2012 года уменьшился на 94 695 тыс. руб., или на 15,6 %. В структуре кредиторской задолженности произошли следующие изменения:

- увеличилась кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками на 37 440 тыс. руб., или на 28 %;
- сумма полученных авансов снизилась на 16 110 тыс. руб., или на 23,3 %;
- текущая задолженность по оплате труда увеличилась на 10 210 тыс. руб., или на 25,5 %;
- текущая задолженность по налогам и сборам снизилась на 118 638 тыс. руб., или на 40,7 %;

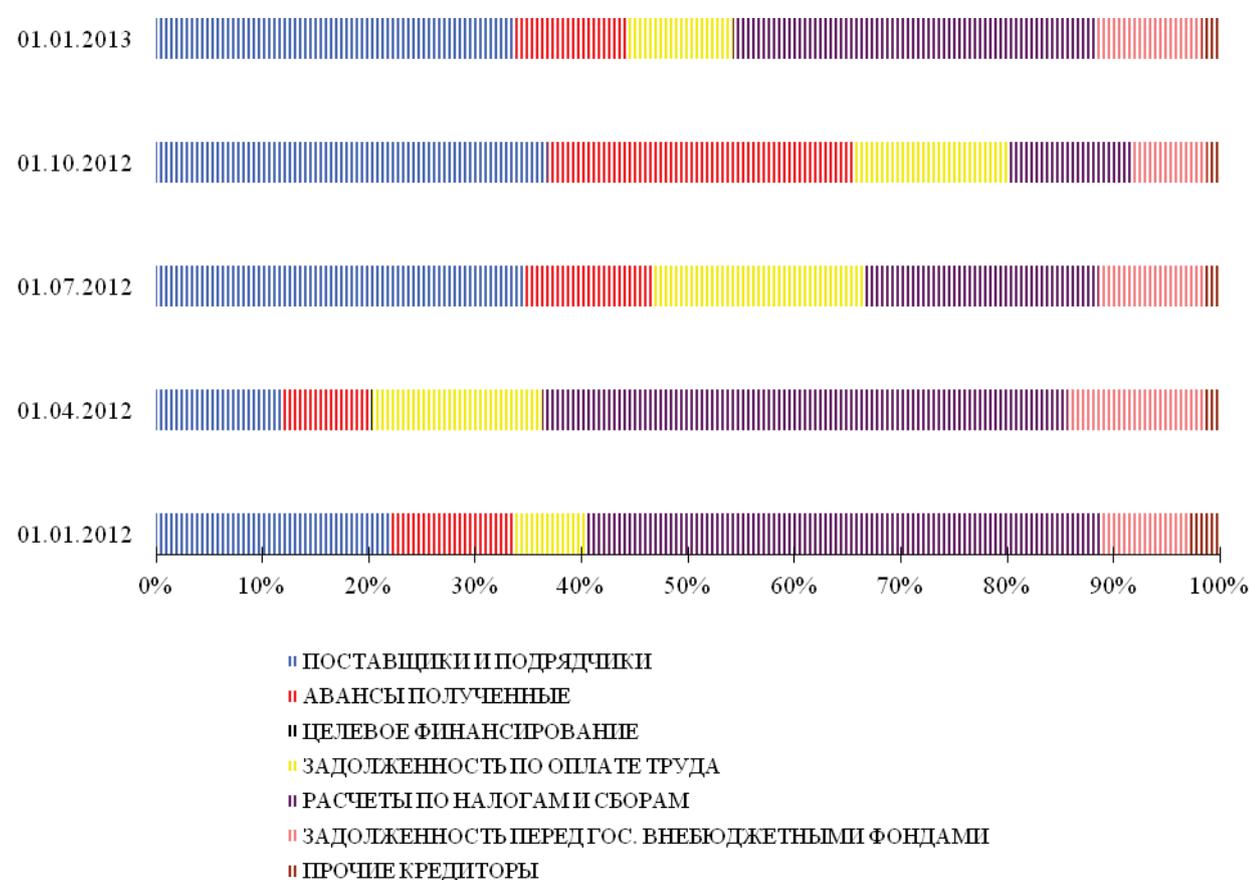


- текущая кредиторская задолженность Общества перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 1 086 тыс. руб., или на 2,2 %;

- задолженность перед прочими кредиторами снизилась на 9 911 тыс. руб., или на 53,3 %;

- задолженность перед участниками по выплате доходов увеличилась на 1 228 тыс. руб., или на 60,6 %.

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ В 2012 ГОДУ, в %





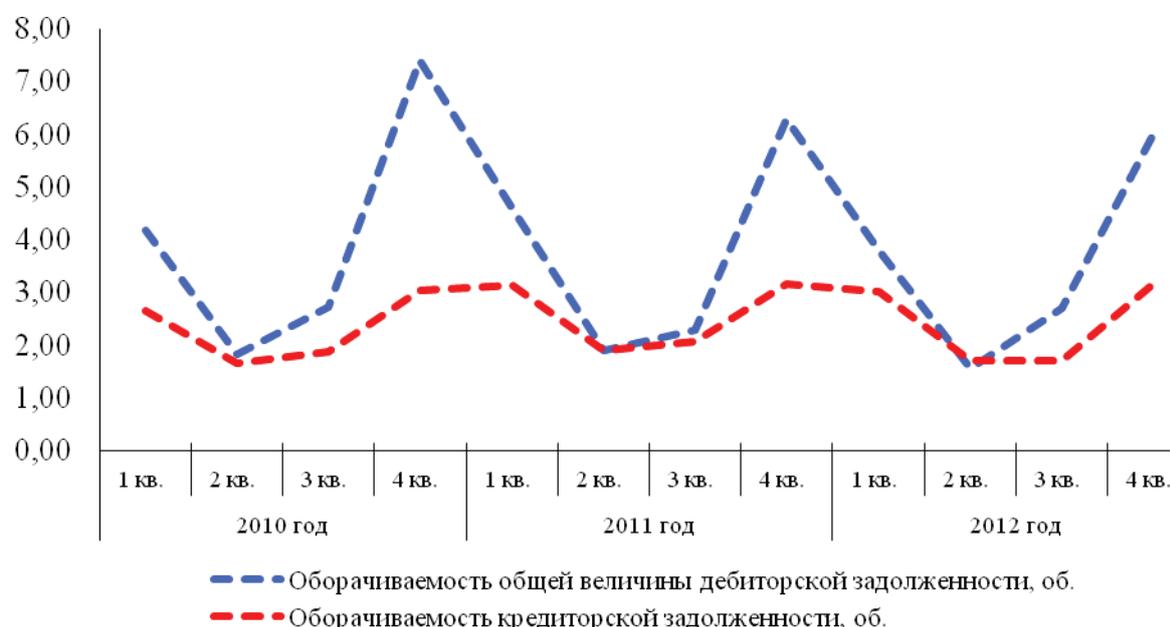
Обществом проводится постоянная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью с целью недопущения возникновения просроченной задолженности.

Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности в 4 квартале 2012 г. составила 6 оборотов в квартал, а оборачиваемость кредиторской задолженности составила 3,16 оборотов в квартал.

Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности в 4 квартале 2012 г. составила

6,0 оборотов

ОБОРАЧИВАЕМОСТЬ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЕЙ В 2010-2012 ГГ., в оборотах за квартал



Показатель	2010 год				2011 год				2012 год			
	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 ДЗ, об.	669	409	443	1147	2526	1692	1729	335	225	119	136	252
Оборачиваемость краткосрочной ДЗ, об.	4,19	1,82	2,73	7,46	4,59	1,90	2,29	6,40	3,84	1,58	2,76	6,15
Оборачиваемость общей величины ДЗ, об.	4,17	1,82	2,71	7,41	4,58	1,90	2,28	6,28	3,77	1,56	2,70	6,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности, об.	2,64	1,65	1,87	3,04	3,12	1,89	2,06	3,15	3,02	1,70	1,69	3,16



ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА, в днях за квартал

Показатель	2010 год				2011 год				2012 год			
	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 ДЗ, дн.	0,13	0,22	0,20	0,08	0,04	0,05	0,05	0,27	0,40	0,75	0,66	0,36
Оборачиваемость краткосрочной ДЗ, дн.	21	49	33	12	20	47	39	14	23	57	33	15
Оборачиваемость общей величины ДЗ, дн.	22	50	33	12	20	47	39	14	24	58	33	15
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	34	55	48	30	29	48	44	29	30	53	53	29

ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ЧАСТИ ВЗЫСКАНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Показатель	01.01.12	01.04.12	01.07.12	01.10.12	01.01.13
Сумма задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	191 949	797 751	488 788	306 094	342 685
Сумма просроченной задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. руб.	7 690	35 800	33 854	32 909	33 670
Количество претензий, направленных в отчетном периоде, шт.	1 218	180	518	779	1 109
Количество исков, поданных в отчетном периоде, шт.	69	17	33	54	62
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	22 486	23 793	25 256	23 560	20 884

Сумма просроченной задолженности дебиторов по состоянию на 01.01.2012 составила 7 690 тыс. руб., на 01.01.2013 данный показатель увеличился до 33 670 тыс. руб. В рамках работы по уменьшению дебиторской задолженности Общества за 2012 год в адрес дебиторов Общества направлено 1 109 претензий и предъявлено 62 исковых заявления.

Сумма требований ГРО, включенных в реестр требований кредиторов по состоянию на 01.01.2012 составила 22 486 тыс. руб., по состоянию на 01.01.2013 данный показатель составил 20 884 тыс. руб.





В 2012 году закончены работы по реконструкции производственно-административного комплекса ОАО «Газ-Сервис». В здании открыт Музей Общества.



2.4. Капитальные вложения

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 2012 году на капитальные вложения направлено собственных источников в сумме 680 398,90 тыс. руб., или 105,7 % к уровню 2011 года; рост к уровню 2010 года составил 146,8 %.

Величина капитальных вложений Общества в 2012 году по сравнению с 2010 годом выросла на

46,8 %

Утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2012 год определены согласно положений письма управляющей компании ОАО «Газпром газораспределение» от 29.08.2011 № НГ-09-2/10237 и решения общего годового собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» (протокол от 09.06.2012 № 1) в составе:

|| 100 % от фактически начисленной суммы амортизации в 2011 году в размере 251 878 тыс. руб.;

|| прибыль Общества, направленная акционерами на развитие производства (фонд накопления) в размере 457 499,62 тыс. руб.

В Плате капитальных вложений на 2012 год источники финансирования капитальных вложений, также как и сумма самих капитальных вложений, были установлены без учета налога на добавленную стоимость, уплачиваемого при оплате поставок материальных ценностей и услуг поставщикам и подрядчикам.

Во исполнение Плате капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на 2012 год, согласованного письмом от 23.07.2012 № СГ-09-2/11150 ОАО «Газпром газораспределение», при плане 709 377,62 тыс. руб., освоение составило 680 398,90 тыс. руб.

Фактическое использование источников капитальных вложений составило:

|| 100 % от фактически начисленной суммы амортизационных отчислений в 2011 году в размере 251 878 тыс. руб. Фактическая сумма начисленных амортизационных отчислений по основным производственным фондам Общества за 2012 год составила 279 673 тыс. руб., с учетом переданных затрат в составе продукции;

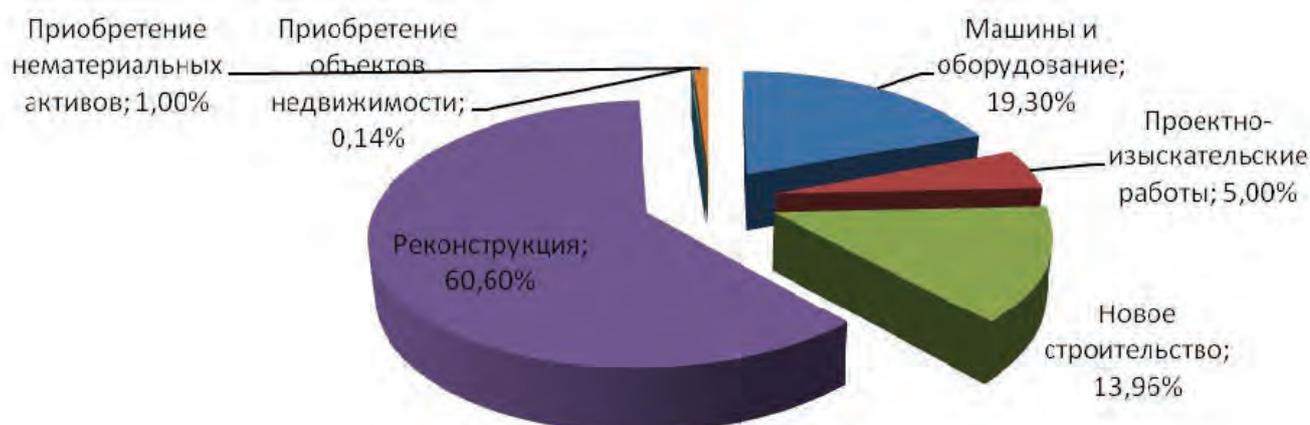
|| прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства, в размере 428 520,90 тыс. руб.



ИСПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВОМ В 2012 ГОДУ,
в тыс. руб.

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
Всего по Обществу в том числе:		709 377,62	680 398,90	95,9
1.	Машины и оборудование	135 063,10	131 306,39	97,2
1.1.	Автотранспорт	89 440,0	88 296,66	98,7
1.2.	Мебель	329,10	314,61	95,6
1.3.	Хозяйственное оборудование и инвентарь	1 766,60	1 648,31	93,3
1.4.	Компьютеры	903,83	1 107,35	122,5
1.5.	Оргтехника	3 956,58	2 309,07	58,4
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	38 076,00	36 911,75	96,9
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	96,00	96,00	100,0
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	495,00	622,64	125,8
2.	Проектно-изыскательские работы	33 920,50	34 032,90	100,3
3.	Новое строительство	95 659,93	94 967,31	99,3
4.	Реконструкция	435 209,09	412 317,57	94,7
5.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	2 725,00	974,73	35,8
6.	Приобретение нематериальных активов	6 800,00	6 800,00	100,00

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2012 ГОДУ,
в % от общей суммы вложений





В течение 2012 года проводилась масштабная реконструкция Демского головного ГРП.





КАДРОВЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА

- || численность работников на 31.12.2012 – 8 182 человека
- || средний возраст работников – 41 год
- || число руководителей и специалистов с высшим образованием – 68 %
- || текучесть кадров – 7,1 %
- || 2 114 рабочих и 2 043 руководителей и специалистов прошли обучение в 2012 году в «Учебно-экспертном центре»



3. УПРАВЛЕНИЕ 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 ОАО «Газ-Сервис» призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества.

За отчетный период с 01.01.2012 по 01.01.2013 в кадровом составе Общества произошли следующие изменения:

II списочная численность работников Общества увеличилась на 43 человека и составила 8 182 человека, из них 6 012 рабочих и 2 170 руководителей и специалистов. Текущая текучесть кадров по Обществу составила 7,1 %;

II анализ возрастной категории сотрудников Общества показывает, что возраст до 30 лет имеют 1 726 работников (21 %), от 30 до 39 лет – 1 984 человек (24 %), от 40 до 50 лет – 2 255 человек (28 %), 50 лет и старше – 2 217 человек (27 %). Средний возраст сотрудников Общества составляет

41 год. В последнее время идет омоложение трудового коллектива Общества, численность молодых работников в возрасте до 39 лет на сегодняшний день составляет 45 % от общей численности работников и имеет тенденцию к дальнейшему росту;

II образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться. Из 2 170 руководителей, специалистов и служащих, работающих в Обществе, 1 471 (68 %) имеют высшее образование (на 01.01.2012 – 64 %, на 01.01.2011 – 62 %). Из 6 012 рабочих имеют высшее образование 568 человек (9 %), среднее специальное – 1 922 человека (32 %).

СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ
ОБЩЕСТВА, %





В целях повышения профессионального уровня специалистов Общества и привлечения новых квалифицированных кадров укрепляется деловое сотрудничество с учебными заведениями, проводится целенаправленная работа по заключению договоров с учреждениями среднего и высшего профессионального образования по прохождению практики студентами.

Общество создает условия для получения образования работниками. На сегодняшний день обучаются в ВУЗах 413 работника, в ССУЗах – 75 работников.

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 филиале Общества - «Учебно-экспертный центр», на оснащение материально-технической базы которого затрачиваются значительные средства. В 2012 году прошли обучение в УЭЦ 2 114 рабочих и 2 043 руководителей и специалистов Общества.

В 2012 году на базе собственного Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку

4 157 работников

В Обществе из числа перспективных сотрудников сформирован резерв кадров. Замещение должностей административных и технических руководителей Общества не менее, чем на 70 % осуществляется из собственного кадрового резерва с постоянным стремлением к 100 %.

Руководством Общества большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников. За добросовестное выполнение трудовых обязанностей, высокие производственные показатели и безупречную работу работники награждаются Почетными грамотами либо им объявляется благодарность.

В 2012 году:

- || награждены Почетной грамотой ОАО «Газ-Сервис» – 33 человека;
- || объявлена Благодарность ОАО «Газпром газораспределение» – 16 человек;
- || награждены ведомственными знаками отличия в труде - всего 34 человека, из них:
 - присвоено почетное звание «Почетный работник газовой промышленности» - 1 человек;
 - награждены Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации – 20 человек;
 - объявлена Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации – 10 человек;
 - награждены Почетной грамотой Республики Башкортостан – 3 человека.



В конце 2012 года закончено строительство учебно-тренировочного полигона в филиале «Учебно-экспертный центр». Полигон оснащен самым современным оборудованием, что позволяет проводить практические занятия по всем основным видам работ, которые встречаются в газовом хозяйстве.





В целях формирования здорового образа жизни и укрепления корпоративных ценностей Общества в 2012 году были проведены 52 спортивно-массовых мероприятия, общее количество участников составило 2 840 человек.

Сборные команды ОАО «Газ-Сервис» добились значительных успехов на различных крупных соревнованиях:

|| финальные соревнования Спартакиад трудящихся Республики Башкортостан: Зимняя Спартакиада - I место, Летняя Спартакиада - I место;

|| финал II Зимней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» (г. Пермь) - I место;

|| зональные соревнования V Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» (г. Киров): волейбол (мужчины) - I место, легкая атлетика - I место, футбол - I место, настольный теннис - I место, волейбол (женщины) - II место, гиревой спорт - II место;

|| финал V Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» (г. Саранск): волейбол (мужчины) - I место, легкая атлетика - I место, настольный теннис - I место;

|| Чемпионат Республики Башкортостан по волейболу среди мужских команд - I место;

|| турнир по волейболу среди женских команд, посвященный 20-летию федерации волейбола г. Альметьевска - II место.

В Обществе проводится большая работа по развитию системы негосударственного пенсионного обеспечения сотрудников. За отчетный год в соответствии с Положением о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Газ-Сервис» в список для негосударственного пенсионного обеспечения включены дополнительно 232 работника Общества, пенсионный бонус получили 33 работника (всего за два года действия Положения в списки включены 532 работника, пенсионный бонус получили 45 человек).

Основными задачами на 2013 год являются:

|| продолжение работы по оптимизации и стабилизации кадрового состава Общества;

|| создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества;

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

|| развитие системы обучения и повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих, в том числе обучение резерва на руководящие должности; получение высшего образования перспективными молодыми рабочими, планирование карьеры для молодых специалистов.

Команда ОАО «Газ-Сервис» стала абсолютным победителем на II Зимней Спартакиаде ОАО «Газпром газораспределение», проходившей в марте 2012 года в г. Пермь. В финальных соревнованиях приняли участие команды 27 ГРО России.



Участники специализированного выездного совещания с участием генерального директора ОАО «Газ-Сервис» Н.И. Крюкова, руководителей аппарата и филиалов Общества.





4. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

4.1. Приоритетные направления деятельности Общества в 2012 году

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 (протокол от 20.12.2011 № 6) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

1. Реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу.
2. Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости, усиления контроля за финансовой дисциплиной.
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества.
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними.
5. Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества.
6. Построение единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей.
7. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.
8. Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.



9. Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.

10. Оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительномонтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений.

11. Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий.

В целях реализации приоритетных направлений в 2012 году проведены следующие мероприятия:

1. «Реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу»:

Общество во исполнение письма ОАО «Газпромрегионгаз» от 19.04.2010 № СГ/3927 «О разработке стратегии развития ДЗО ГПРГ на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу» разработало Стратегию развития ОАО «Газ-Сервис» на среднесрочную и долгосрочную перспективу, которая была утверждена Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 17.02.2012 № 8).

Согласно утвержденной Стратегии стратегическими целями Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу, являются:

- II надежное и безаварийное газоснабжение потребителей;
- II обеспечение рентабельности деятельности, получение прибыли, обеспечивающей устойчивое развитие и экономическое благосостояние Общества;
- II создание здоровых, безопасных условий труда и социальная защита работников Общества.

Для реализации стратегических целей в Обществе ежегодно формируются и утверждаются Советом директоров Бюджет доходов и расходов и план капитальных вложений.



В 2012 году объем транспортировки природного газа потребителям составил 14 769,9 млн.м³, получена прибыль от транспортировки в сумме 393 836 тыс.руб. Объем доходов от выполнения работ и услуг по прочим видам деятельности – 1 152 420 тыс.руб., прибыль – 127 890 тыс.руб. Чистая прибыль получена в сумме 325 244 тыс.руб.

Капитальные затраты на строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств, в соответствии с планом капитальных вложений, составили 680 399 тыс.руб. В качестве источников капитальных вложений использованы амортизация и прибыль прошлых лет.

Показатели, определенные Стратегией развития Общества на 2012 год, выполнены.



2. «Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости, усиления контроля за финансовой дисциплиной»:

II Приказом от 28.12.2011 № 992 «Об организации работы системы «Расчетный центр корпорации» были утверждены Методики, Положения, Регламенты на 2012 год по функционированию системы планирования, осуществления финансирования и контроля за движением денежных средств.

II Приказом от 08.11.2011 № 832 «Об условиях выполнения Обществом финансовых обязательств» приняты меры по ограничению авансирования поставок материально-технических ресурсов, оказания услуг, оплаты подрядчикам. Запрещено авансирование по договорам поставки материально-технических ресурсов и нематериальных продуктов, договоров оказания услуг, договоров на выполнение проектных, строительно-монтажных и ремонтных работ, оплата производится по факту выполнения обязательств в течение 45 дней с момента подписания актов сдачи-приемки выполненных работ.

II Приказом от 14.12.2011 № 926 «Об утверждении формы договора поставки, договора на оказание услуг, договора на выполнение проектно-изыскательских работ и договора на выполнение строительно-монтажных и ремонтных работ» утверждены формы договора поставки, договора на оказание услуг, договора на выполнение проектно-изыскательских работ и договора на выполнение строительно-монтажных и ремонтных работ. Также

установлен минимальный уровень авансового платежа в случаях, когда Общество выступает получателем денежных средств, в размере не менее 50% по согласованию с контрагентом.

|| Во исполнение требований Федерального закона от 03.06.2009 № 103-ФЗ «О деятельности по приему платежей физических лиц, осуществляемой платежными агентами» Распоряжением от 27.10.2011 № 493р «О внесении изменений в Распоряжение ОАО «Газ-Сервис» от 06.02.2009 № 65-Р» был определен специальный счет поставщика услуг, используемый при расчетах от платежных агентов Общества по договорам по сбору денежных средств от населения за жилищно-коммунальные услуги.

|| На основе осуществления ежедневного оперативного контроля за платежами внедрена практика приостановки перечисления денежных средств контрагенту – дебитору.

|| Осуществлены плановые и внеплановые инвентаризации расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности (приказы от 12.05.2012 № 421, от 24.09.2012 № 918, от 24.09.2012 № 920 и от 19.12.2012 № 1190).

|| По итогам проведенных инвентаризаций за 2012 год списана дебиторская задолженность на общую сумму 5 938,9 тыс. руб.

|| 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. Распоряжением от 08.08.2012 № 402р «Об утверждении и использовании показателей эффективности управления» пр подведении итогов деятельности филиалов и размеров



стимулирующих выплат их руководителям в качестве одного из показателей эффективности управления установлены ежеквартальные нормативные коэффициенты оборачиваемости дебиторской задолженности в днях и оборотах.



3. «Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества»:

II Производится исполнение обязательств по договору финансовой аренды (лизинга) №02-01/10/14-06 от 12.01.2010 с ЗАО «ГазЛизингТэк», зарегистрированному Управлением Росреестра по Республике Башкортостан, в соответствии с которым получены в лизинг объекты газоснабжения (151 газопровод с соответствующим оборудованием) общей протяженностью 278 км. По истечении срока лизинга (2015 год) право собственности на указанные объекты перейдет к ОАО «Газ-Сервис» при условии оплаты суммы лизинговых платежей в размере 318 871 497,93 рубля (с НДС) и выкупной цены в размере 120 520,86 рублей (с НДС).

II Приобретен в собственность земельный участок с кадастровым номером 02:01:100301:427, площадью 2 000 кв. м, расположенный по адресу: 453613, Республика Башкортостан, с/с Ташбулатовский, с. Кусимовский рудник, ул. Победы, д. 31, занимаемый производственной базой.

II Подано заявление о приобретении в собственность земельного участка с кадастровым номером 02:55:020105:184, общей площадью 17 119 кв.м, расположенного по адресу: Республика Башкортостан, г. Уфа, Октябрьский район, ул. Новосибирская, д. 2, занимаемого центральным офисом Общества.

II Во исполнение решений, принятых по итогам совещания с главами Приволжского федерального округа по вопросу «Об упорядочении эксплуатации бесхозных газораспределительных сетей и газопроводов, срок эксплуатации которых превышает установленные нормативы» (Протокол по итогам совещания с главами субъектов Российской Федерации, расположенных в пределах Приволжского федерального округа от 28.09.2011 №А53-6035пр) Обществом был разработан План проведения работ с бесхозными объектами газораспределения и газопроводами, срок эксплуатации которых превышает установленные нормативы, в последующем утвержденный заместителем Премьер-министра Республики Башкортостан, министром жилищно-коммунального хозяйства С.И. Афониним.

В рамках исполнения вышеуказанного Плана была проведена инвентаризация указанных газовых сетей, перечень был направлен в Правительство Республики Башкортостан, Госстрой РБ, Министерство земельных и имущественных отношений РБ письмами от 28.04.2012 № 11.2-10-2142, от 19.06.2012 № 11.2-10-2871, от 19.06.2012 № 11.2-10-2870.

По поручению Президента Республики Башкортостан, данного по итогам посещения ОАО «Газ-Сервис» 02.11.2012, был подготовлен и направлен (письмо от 26.11.2012 № 11.2-10-5572) в Правительство Республики Башкортостан проект распоряжения «Об отнесении объектов газоснабжения,

построенных за счет средств Республики Башкортостан к государственной собственности Республики Башкортостан, государственной регистрации права собственности на них и передаче их в пользование ОАО «Газ-Сервис».





4. «Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними»:

II 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. В рамках исполнения п. 1 Протокола совещания с генеральными директорами ГРО от 16.02.2011, на основании приказов ОАО «Газ-Сервис» от 10.03.2011 № 154 и от 03.03.2011 № 137 активизирована работа по регистрации права собственности на линейные и площадные объекты с оформлением земельных правоотношений под наземными элементами. Сделано следующее:

II Из 833 площадных объектов зарегистрировано право собственности на 832 объекта, регистрация права собственности на 1 объект (здание ГРП) будет произведена после завершения реконструкции.

II Из 481 земельных участков, занимаемых площадными объектами, правоустанавливающие документы оформлены на 481 земельный участок. По мере истечения сроков аренды производится переоформление договоров аренды на новый срок.

II Из линейных объектов общей протяженностью 5 387,53 км зарегистрировано право собственности на объекты протяженностью 5 062,07 км, что составляет 94 % от их общего количества.

II В соответствии с Федеральным законом от 25.10.2001 N 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» срок на переоформление земельных участков, занимаемых линейными объектами, установлен до 01.01.2015.

В целях выполнения поставленной задачи Обществом были заключены договоры на проведение кадастровых работ под всеми линейными объектами в соответствии с техническим заданием, рекомендованным ОАО «Газпром газораспределение».

На основании указанных договоров на конец отчетного периода внесены в государственный кадастр недвижимости сведения об охранных зонах газопроводов протяженностью 5 240 км. (97,27 %), поставлены на кадастровый учет 25 343 земельный участок (в том числе части земельных участков, находящихся в частной собственности), оформлены права на 2 345 земельный участок.



5. «Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества»:

Основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий определены Программой энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2011-2013 гг., направленной на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов по всем основным направлениям и содержащей 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.

|| С учетом определенного Программой потенциала энергосбережения на 2012 г. и реализации запланированных мероприятий получена годовая экономия потребляемых ТЭР в размере 819,15 т.у.т., годовой экономический эффект составил 7 113,53 тыс. руб.

|| 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 194 шт., проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ, внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения, внедрения экономичного газового отопления ГРП, ПГБ взамен электрического.

|| Снижение потребления природного газа на собственные нужды в 2012 году на 11,6 % от уровня 2011 года стало результатом постоянной и планомерной работы по модернизации котельных с установкой современных котлов, внедрением приборов учета на всех газоиспользующих объектах газового хозяйства, улучшением теплоизоляции ограждающих конструкций зданий, сооружений, организации регулирования температуры теплоносителя.

|| 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



теплопотребления за отчетный год составило 16,8 % (снижение на 394,82 Гкал).

II В целях внедрения автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением ОАО «Газпром газораспределение» совместно с ОАО «Газпром промгаз» в 2012 году проведена работа по разработке Программы ЭВМ «Расчет энергосберегающего эффекта и экономической целесообразности внедрения мероприятий», предназначенной для автоматизации вычислений расчета эффекта от внедрения мероприятий при составлении Программ энергосбережения и контроля их исполнения, оптимизации деятельности ГРО в области энергосбережения и повышения



энергетической эффективности. В ОАО «Газ-Сервис» в декабре 2012 г. направлена бета-версия Программы для рассмотрения, выдачи предложений и замечаний, окончательно программу планируется внедрить в течение 2013 года.

6. «Построение единого технологического информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей»:

В 2012 году была построена и запущена информационно-техническая инфраструктура в центральном офисе ОАО «Газ-Сервис», состоящая из вычислительного комплекса (vBlock), сегмента корпоративной сети передачи данных (IP VPN), корпоративной сети IP-телефонии (на базе Cisco Unified Communications Manager), системы защиты информации (совместное решение Cisco и S-Terra), системы защиты от спама и вредоносного кода Cisco Ironport, системы видеоконференцсвязи и системы виртуальных десктопов (Cisco VXi).

Обновленная ИТ-инфраструктура позволяет значительно повысить эффективность работы Общества, создает дополнительные возможности для развития основной деятельности ОАО «Газ-Сервис». Так, два вычислительных комплекса vBlock позволяют развернуть до 600 виртуальных серверов VMware, что полностью обеспечивает как текущие, так и перспективные потребности Общества в вычислительных мощностях. Система виртуальных десктопов Cisco VXi за счет адресного конфигурирования и предоставления ресурсов сотрудникам Общества позволяет повысить эффективность рабочих мест пользователей и ведет к значительной экономии на компьютерном парке. Сеть IP-телефонии дает существенное снижение затрат на голосовой трафик, а за счет интеграции с системой ВКС позволяет организовывать видеоконференции между работниками удаленных офисов в формате высокой

четкости с эффектом присутствия. Появилась возможность для организации дистанционного обучения административного и производственного персонала, что в разы снижает командировочные затраты Общества, позволяет проводить обучение работников фактически без отрыва от производства.



Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис» Н.И. Крюков проводит селекторное совещание в режиме видеоконференции по итогам деятельности за 2012 год.





Общество проводит работу по установке систем телеметрии на ГРП (ПГБ). Комплекс телеметрии дистанционно контролирует основные технологические параметры газорегуляторного пункта, что позволяет аварийно-диспетчерским службам мгновенно реагировать на любые нарушения технологического режима. На сегодняшний день подобными системами оснащены 250 единиц ГРП, в 2012 году были выполнены работы по установке систем телеметрии на 19 единицах ГРП и 2 единицах ГРПШ. Система телемеханики на шкафных газорегуляторных пунктах была установлена впервые. Данная система является автономной, то есть не требует источника питания, выполнена во взрывобезопасном исполнении, что позволяет расположить оборудование системы телеметрии непосредственно в шкафу ГРПШ.

Для увеличения темпов автоматизации объектов газораспределения руководством Общества принято решение об установке в заводских условиях систем телеметрии на ПГБ и ГРПШ при производстве на базе филиала «Газкомплект» по типовым проектам. Данные работы будут выполняться силами специалистов филиала «Газкомплект», что позволит существенно снизить стоимость устройства телеметрии газорегуляторных пунктов, а также проводить их в рамках реконструкции ГРП (ШРП) без отдельного проектирования каждого объекта.

В ОАО «Газ-Сервис» эксплуатируются 2 единицы телемеханизированных шаровых кранов на линейной части газопроводов высокого давления в филиалах «Уфагаз» и «Центргаз». Телемеханизация задвижек на газопроводах позволяет реализовать функции контроля и управления, что дает возможность диспетчеру в случае аварии на газопроводе мгновенно перекрыть подачу газа. Кроме этого, осуществляется постоянный контроль давления в трубе, что дает возможность диспетчеру своевременно выявить динамику изменения значения рабочего давления и принять решение до появления аварийной ситуации.

В 2012 году были запланированы работы по модернизации системы телемеханики ГРП «Тимашево» г. Уфа филиала «Уфагаз» с целью установки и вывода информации узлов учета газа типа FIO производства фирмы «Pietro Fiorentini» Италия. В 2012 году был выполнен I-ый этап работ на общую сумму 1,21 млн. руб. (с НДС), завершение работ планируется в 2013 году. В ходе выполнения работ второго этапа будет выполнена привязка передаваемой с объекта информации к серверу SPLIT-OPC, установленного в филиале «Уфагаз».

Внедрение сервера SPLIT-OPC в 2011 году была проведено в целях последующей интеграции применяемой в Обществе системы телемеханики в единое информационно-технологическое пространство группы компаний ООО «Газпром межрегионгаз».





7. «Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения»:

II Структура ЦДС ОАО «Газ-Сервис» приведена в соответствии с Типовым положением о Центральной диспетчерской службе газораспределительной организации, утвержденной Приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 27.07.2012 № 203. Служба состоит из группы оперативно-диспетчерского управления, группы режимов газоснабжения, отдела планирования и учета транспортировки газа, и осуществляет следующие виды деятельности:

- планирование и учет транспортировки и расхода газа;
- оперативно-диспетчерское управление (в том числе аварийно-диспетчерское обеспечение);
- расчет и анализ режимов транспортировки газа;
- сопровождение договоров на оказание услуг по транспортировке газа и договоров поставки газа на собственные и технологические нужды ГРО, технологические потери газа в сетях.

II Проведена модернизация диспетчерского пункта ЦДС.

Диспетчерский пункт оборудован:

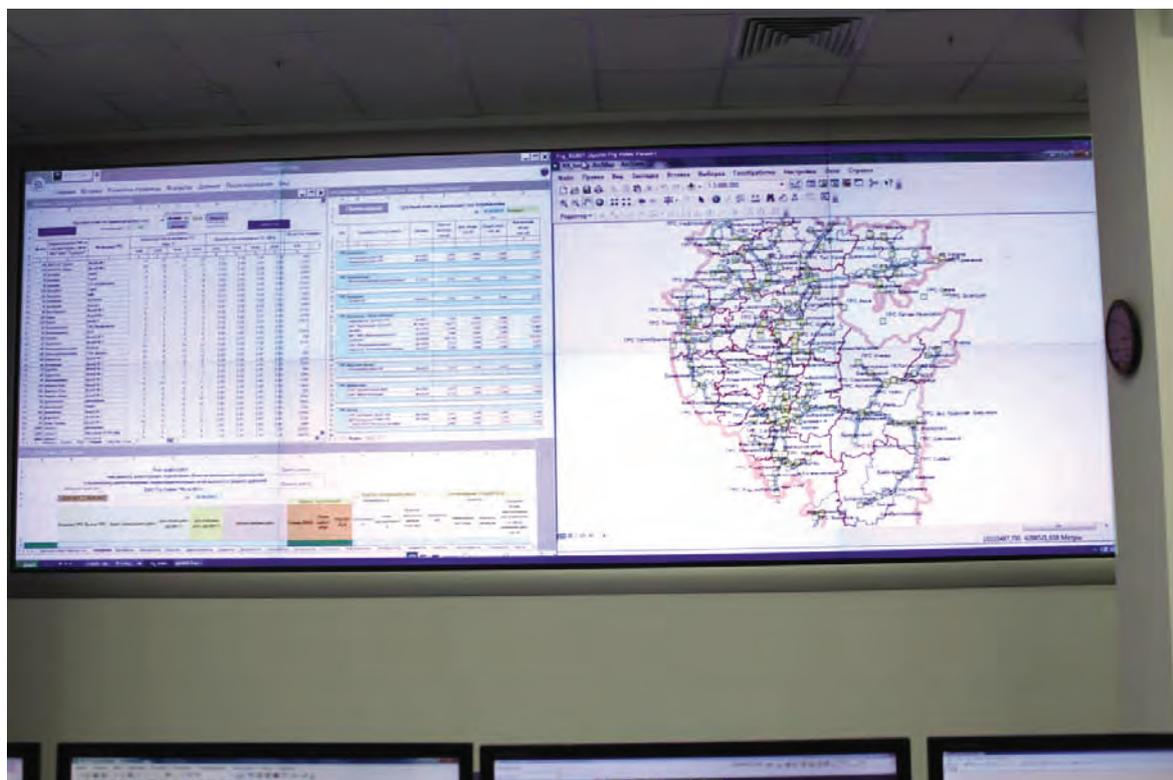
- эргономичными креслами, комнатой приема пищи.
- специализированной диспетчерской консолью,
- системой отображения информации коллективного пользования - видеостеной, состоящей из 8-ми видеокубов.

На видеостену выведена одновременно разнородная информация от различных источников:

- внедряемая геоинформационная система (карта РБ, на которую наносятся газопроводы и атрибутивные данные по ним - длины, диаметры, запорная арматура, ГРП, потребители и т.д.;
- параметры оснащенных телеметрией ГРП, ЭХЗ по всей зоне обслуживания;
- часовые параметры по выходным линиям ГРС (температура, давление газа, расход), получаемые из газотранспортной организации 4 раза в сутки. Специалистами ЦДС ОАО «Газ-Сервис» разработана система оптимизации и обработки данных, позволяющая отслеживать статистику изменения часового расхода и давления газа на выходе каждой ГРС, выводы максимальных и минимальных значений за любой выбранный период.
- суточные расходы газа по крупным потребителям РБ с привязкой к ГРС;
- система GPS - мониторинга автомобилей аварийных служб;
- разрабатываемая и внедряемая в ОАО «Газ-Сервис» система контроля и учета планово-профилактических работ на газопроводах;



- технологические схемы сетей газораспределения ОАО «Газ-Сервис» в формате AUTOCAD, выполненные в соответствии с СТО Газпромрегионгаз 1.2-2009, планшеты, маршрутные карты.





8. «Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности»:

В соответствии с действующим законодательством РФ техническое обслуживание внутридомового газового оборудования (ТО ВДГО) потребителей газа в Республике Башкортостан осуществляется специализированной организацией ОАО «Газ-Сервис» на основании договоров с собственниками (нанимателями) жилых помещений и управляющими компаниями.

II На 01 января 2013 г. договоры на ТО ВДГО заключены с **1 280 207** собственниками квартир, жилых домов, что составляет 100 % от газифицированных домовладений.

II Договоры на техническое обслуживание газовых сетей общего пользования заключены с управляющими организациями по **16 906** МКД из **16 937** газифицированных многоквартирных жилых домов, что составляет **99,8 %** от их общего количества.

II При смене собственников (нанимателей) жилых помещений, при первичной газификации ведется работа по заключению договоров на техническое обслуживание ВДГО. При необходимости или при замене оборудования договоры перезаключаются. В случае отказов абонентов от подписания договора на проведение технического обслуживания ВДГО, реестры этих абонентов направляются в Государственную жилищную инспекцию, поставщику газа «Газпром межрегионгаз Уфа», Прокуратуру по месту нахождения абонентов.

II В части незаключенных договоров на техническое обслуживание газовых сетей общего пользования с управляющими организациями ведется работа по согласованию сторонами условий сделок, инициировано взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления с целью ускорения процесса формирования договорных отношений.

II В соответствии с распоряжением ОАО «Газ-Сервис» от 04.04.2011 № 183р созданы и работают Сервисные центры, оказывающие услуги по сервисному обслуживанию ВДГО.

Техническое обслуживание ВДГО является прибыльным видом деятельности.



Работники
ОАО «Газ-Сервис»
проводят регламентные
работы по ТО ВДГО.



9. «Увеличение доли реконструкции в Плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества»:

Общество ежегодно планомерно увеличивает долю капитальных вложений, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения надежности и безопасности газораспределительных систем.

II При формировании планов капитальных вложений приоритетно выделяются источники капитальных вложений на проведение работ по реконструкции объектов. За период с 2009-2012 гг. доля вложений на реконструкцию возросла с 27,1% до 64,2%.

II Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа не утверждалась, на развитие Общества использовались собственные источники капитальных вложений – амортизация и прибыль прошлых лет.

10. «Оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений»:

II Для оптимизации затрат на проектно-изыскательские работы применялась практика предпроектного обследования объектов, в результате которого уточнялся объем необходимых работ по проектированию.

II На стадии заключения договоров на проектно-изыскательские работы отслеживалась обязательность применения понижающих коэффициентов к стоимости проектных работ по капитальному ремонту.

II В течение года применялся фиксированный индекс изменения стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ (не учитывались инфляционные процессы в течение года).

II Применялась практика исключения образования объектов незавершенного строительства, тем самым, уменьшались затраты на содержание незаконченных объектов.

II Работы на объектах капитального ремонта выполнялись преимущественно по утвержденной проектно-сметной документации (без изменения сметной стоимости) взамен практики выполнения работ по дефектным ведомостям.

II В исполнение положений Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ применялась закупка работ по итогам запроса предложений.



11. «Проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий»:

II В 2012 году структура Центральной диспетчерской службы Общества приведена в соответствие с типовым положением о Центральной диспетчерской службе газораспределительной организации, утвержденной Приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 27.07.2012 № 203. Начата соответствующая работа по изменению структур филиалов Общества. По завершению формирования организационных структур филиалов будет утверждено штатное расписание с учетом вносимых изменений.

II Комплекс мероприятий, направленный на реализацию единой корпоративной политики в области социальных льгот и гарантий, проводится в рамках действующего Соглашения между администрацией и профсоюзом работников и Положения о социальной защите пенсионеров ОАО «Газ-Сервис».

II С 12.03.2012 вступило в силу новое Соглашение между администрацией и профсоюзом работников ОАО «Газ-Сервис» на 2012-2014 гг. В мае 2012 года введена в действие новая редакция Положения об оплате труда и материальном стимулировании работников ОАО «Газ-Сервис».

II Комплекс мероприятий, направленный на реализацию внутрикорпоративной политики ОАО «Газ-Сервис» в области труда, сегодня направлен на:

- * развитие персонала, повышение профессионально-квалификационного уровня работников;
- * формирование корпоративной культуры;
- * оздоровление работников, включая членов их семей;
- * привлечение и поддержка молодежи, в том числе в образовательных проектах.





4.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности за 2012 год



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 2012 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 27.04.2012 №11);
- II об избрании председателя Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 22.06.2012 № 1);
- II об избрании генерального директора Общества (Протокол заседания Совета директоров от 11.10.2012 № 4);
- II об утверждении Бюджета доходов и расходов Общества на 2013 год, (Протокол заседания Совета директоров от 12.12.2012 № 6);
- II об утверждении Плана капитальных вложений Общества на 2013 год (Протокол заседания Совета директоров от 12.12.2012 № 6).



5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Баланс потребления топливно-энергетических ресурсов (далее по тексту – ТЭР) складывается из потребления следующих видов энергоносителей: природный газ, электроэнергия, теплоэнергия (централизованно от сторонних источников), СУГ (в качестве автомобильного топлива и для собственных нужд), водоснабжение и моторное топливо.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	59 396,3	179 865
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	13 350,4	40 924
Теплоэнергия	Гкал	2 353,854	1 885
Водоснабжение	м ³	61 360	2 247
Бензин автомобильный	л	2 889 016,8	117 304
Топливо дизельное	л	1 250 111,3	
СУГ (в качестве автомобильного топлива)	тонн	772,58	

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2012 год составило 79,629 тыс. т.у.т.

Совокупные затраты Общества в 2012 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 342 225 тыс. руб.

Доля платы за энергоресурсы в объеме производства продукции (услуг, работ) составляет 5,8 %.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 86,0 %, расход газа составил 59 396,3 тыс. м³, в том числе на собственные нужды – 8 169,0 тыс.м³ (снижение на 11,6 % от уровня 2011 года), технологические нужды – 2 381,0 тыс.м³ (снижение на 65,7 % от уровня 2011 года), потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 48 846,3 тыс.м³. Объем

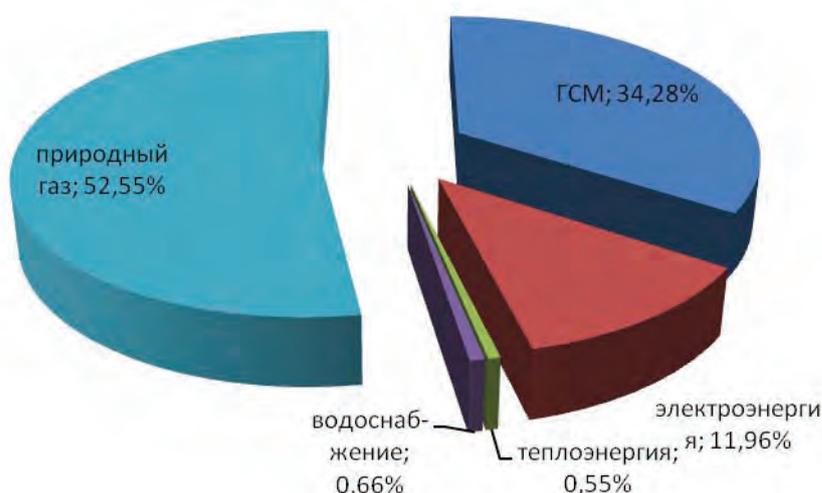
Доля потребления природного газа в общем объеме потребления топливно-энергетических ресурсов Обществом составила в 2012 году

86,0 %

потерь газа в газораспределительных сетях и оборудовании повысился на 5 161,31 тыс.м³ (на 10,6 % выше от уровня 2011 года), и характеризуется показателем – доля потерь природного газа в объеме транспортировки 0,329 % (увеличение на 15,2 % от уровня 2011 года).

Электроэнергия в структуре потребленных энергоносителей составляет 6,0 %. Реализация включенных в Программу энергосбережения мероприятий в 2012 году позволила получить снижение потребления на 3,67 % (снижение на 490,21 тыс. кВт*ч). 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 194 шт., проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ, внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму, внедрения экономичного газового отопления ГРП, ПГБ взамен электрического.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, в % от общей суммы



ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, в тыс. руб.

Вид ресурсов	Система природного газа	Система СУГ	Прочая деятельность
Электроэнергия	38 459	0	2 465
Теплоэнергия	1 576	0	309
Водоснабжение	1 795	0	452
Природный газ	177 169	0	2 696
ГСМ	97 267	0	20 037
ИТОГО	316 266	0	25 959



Удельным показателем, характеризующим потребление электроэнергии на нужды ЭХЗ являются:

- удельный годовой расход электроэнергии станциями ЭХЗ на километр защищенных подземных стальных газопроводов;

- удельный расход электроэнергии станциями ЭХЗ на 1м² площади поверхности труб защищенного газопровода.

Данные показатели в 2012 году составили:

II удельный годовой расход электроэнергии станциями ЭХЗ на километр защищенных подземных стальных газопроводов - 164,689 кВт*ч/км (снижение на 4,5 % от уровня 2011 года);

II удельный расход электроэнергии станциями ЭХЗ на 1м² площади поверхности труб защищенного газопровода - 0,461 кВт*ч/м² (снижение на 7,8 % от уровня 2011 года).

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 теплоснабжения составило 16,8 % (снижение на 394,82 Гкал).

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей состоит из бензина автомобильного, дизельного топлива и СУГ (в качестве автомобильного топлива) - 6 073,66 т.у.т. Характеризуется показателем - удельный расход моторного топлива (от протяженности газопроводной сети) - 0,138 т.у.т./км (снижение на 13,04 % от уровня 2011 года).

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.

Основные направления и мероприятия по ресурсосбережению и внедрению энергосберегающих технологий определены Программой энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2011-2013 гг., направленной на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов по всем основным направлениям и содержащей как организационные мероприятия (проведение периодических энергетических обследований), так и технические.

Реализацией данной Программы решаются задачи рационального использования 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.

С учетом определенного Программой потенциала энергосбережения за 2012 год и реализации запланированных мероприятий, получена годовая экономия потребляемых ТЭР в размере 819,15 т.у.т., годовой экономический эффект составил 7 113,53 тыс. руб.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» Обществом, как организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности, в I полугодии 2012 года были завершены работы по энергетическому обследованию в отношении технологического процесса и юридического лица – ОАО «Газ-Сервис».

Оформленные по результатам работ энергетический паспорт потребителя ТЭР и отчеты о проведении энергообследования прошли экспертизу в СРО НП «Горная и промышленная Энергоэффективность», зарегистрированы под № 155-GPE/12, а в настоящий момент находятся в Министерстве энергетики РФ для проверки и согласования.

На основании представленного энергетического паспорта и отчетов о проведении энергоаудита планируется разработка Программы энергосбережения ОАО «Газ-Сервис» на 2014 – 2016 гг. с учетом выявленных замечаний и предложений. Общий потенциал, выявленный в ходе документального обследования и инструментального контроля ОАО «Газ-Сервис», составляет 895,9 т.у.т. на сумму 6 663,8 тыс. руб.

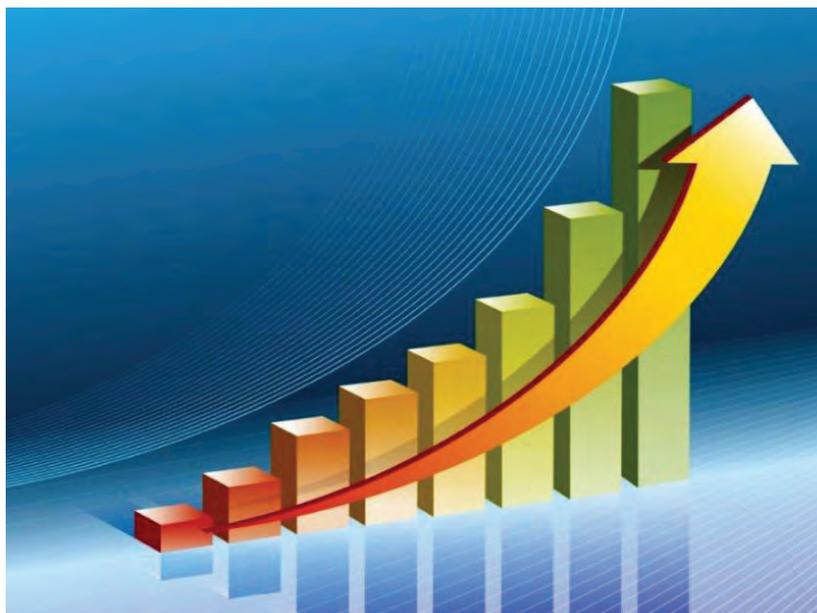


Инновации, внедряемые в ОАО «Газ-Сервис», отличаются высокой энергоэффективностью.



ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА 2013 ГОД

- || выручка от реализации продукции – 6 635 007 тыс. руб.
- || себестоимость реализованной продукции – 5 339 628 тыс. руб.
- || валовая прибыль – 1 295 379 тыс. руб.
- || чистая прибыль – 258 346 тыс. руб.



6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Бюджет доходов и расходов и Бюджет движения денежных средств Общества на 2013 год сформирован со следующими показателями:

- || выручка от реализации продукции 6 635 007 тыс. руб.;
- || себестоимость реализованной продукции 5 339 628 тыс. руб.;
- || валовая прибыль 1 295 379 тыс. руб.;
- || чистая прибыль 258 346 тыс. руб.;
- || остаток денежных средств на конец года 768 438 тыс. руб.;
- || выплаты по инвестиционной деятельности 249 782 тыс. руб.

В 2013 году планируется увеличить (по сравнению с фактическими показателями Общества за 2012 год):

- || доходы от транспортировки природного газа на 14,7 %;
- || доходы от прочей деятельности на 3,9 %.

ОБЩИЕ ПЛАНИРУЕМЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2013 ГОД, в тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Факт за 2012 год	План на 2013 год	Отклонение	
				Тыс. руб.	В %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	5 893 464	6 635 007	741 543	112,58
1.1	транспортировка природного газа	4 741 044	5 437 899	696 855	114,70
1.2	реализация сжиженного газа	0	0	0	0,00
1.3	прочая деятельность	1 152 420	1 197 108	44 688	103,88
2	Себестоимость реализованной продукции (услуг)	4 706 259	5 339 628	633 369	113,46
2.1	Материальные расходы	858 612	920 948	62 336	107,26
2.2	Расходы на оплату труда	2 086 685	2 369 579	282 894	113,56
2.3	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	619 881	692 558	72 677	111,72
2.4	Амортизация	254 246	292 976	38 730	115,23
2.5	Прочие расходы	886 835	1 063 567	176 732	119,93
3	Валовая прибыль	1 187 205	1 295 379	108 174	109,11
4	Коммерческие расходы	6 605	7 065	460	106,96
5	Управленческие расходы	658 874	750 057	91 183	113,84
6	Чистая прибыль (убыток)	325 244	258 346	-66 898	79,43



ОСНОВНЫЕ ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА НА 2013 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 2013 год предусмотрены капитальные вложения в сумме 249 782 тыс. руб. (без учета НДС) за счет следующих источников:

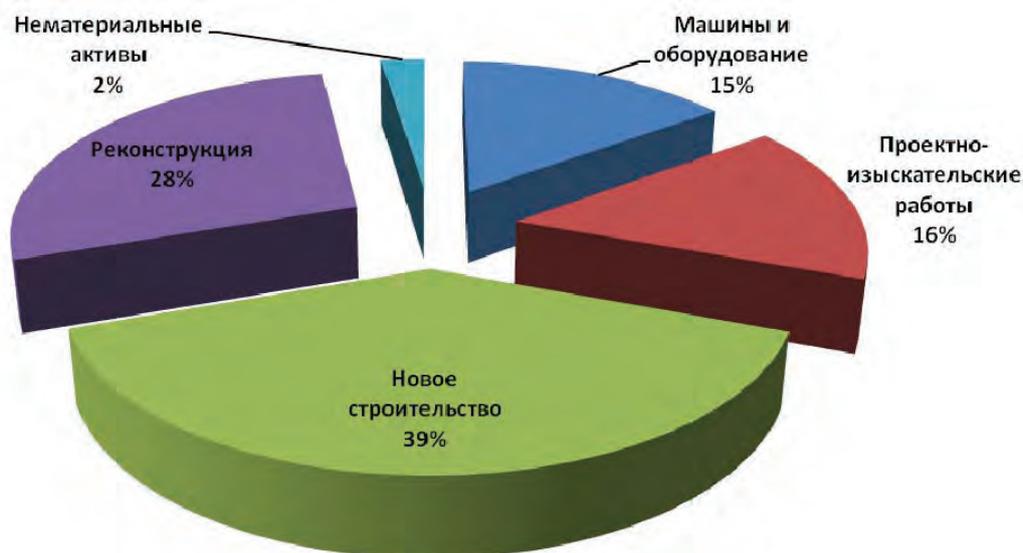
- || прибыль в сумме 13 907 тыс. руб.;
- || амортизация в сумме 235 875 тыс. руб.

Размер капитальных вложений Общества в 2013 году составит

249 782 руб.

Затраты на приобретение машин и оборудования в 2013 году должны составить 37 354,94 тыс. руб., в том числе расходы на приобретение: автотранспорта - 15 068,00 тыс. руб., оборудования для эксплуатации газового хозяйства - 11 841,94 тыс. руб., оргтехники - 4 785,00 тыс. руб., компьютеров – 600 тыс. руб., мебели, хозяйственного оборудования и инвентаря – 460 тыс. руб., оборудования связи и передачи данных – 4 600 тыс. руб. Планируемые расходы на проектно-изыскательские работы составляют 39 061,23 тыс. руб., на новое строительство - 97 621,37 тыс. руб., на реконструкцию - 69 744,46 тыс. руб. Затраты на приобретение нематериальных активов должны составить 6 000 тыс. руб.

**СТРУКТУРА ПЛАНИРУЕМЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОБЩЕСТВА
В 2013 ГОДУ, в % от общей суммы**



**ПЛАНИРУЕМЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ
ОБЩЕСТВОМ В 2013 ГОДУ**

№ п/п	Показатель	Сумма (тыс. руб.)	%
	Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год к распределению всего	325 243,712	100 %
	В том числе:		
1	На выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2012 год (93,00 руб. * 702 164 акции).	65 301,252	20,08 %
2	На пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	259 942,460	79,92 %



ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА НА 2013 ГОД

Решением Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» (протокол от 12.12.2012 № 6) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2013 год:

- II Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
- II Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
- II Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
- II Продолжение работы по построению единого технологического информационного пространства группы компаний ОАО «Газпром»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.
- II Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.
- II Увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительные-монтажные работы, работы по реконструкции.
- II Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.
- II Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
- II Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.
- II Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельностью в Обществе.
- II Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.



7. 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.

7.1. 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 Республике Башкортостан в силу географического расположения, риск стихийных природных бедствий минимальный, также Республика характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют. Ведущие международные и национальные рейтинговые агентства подтверждают устойчивую инвестиционную привлекательность республики. В рейтинге 30 лучших регионов для ведения бизнеса, составленном "Forbes" в 2011 году, Республика Башкортостан находилась на тринадцатой позиции.

В распределении регионов по рейтингу инвестиционного климата специалисты «Эксперт РА» оценивают Башкортостан как регион со средним потенциалом и умеренными рисками (рейтинг - 2В).

«Standard&Poor`s» подтвердило кредитный рейтинг Республики Башкортостан на уровне

BB+

с прогнозом «позитивный»



Международное рейтинговое агентство «Standard & Poor's» в мае 2011 года изменила прогноз по рейтингу Республики Башкортостан со «Стабильного» на «Позитивный». Одновременно подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг на уровне «BB+».

По оценке «Standard & Poor's» по уровню кредитоспособности, Республика Башкортостан в настоящее время уступает только городам Москве, Санкт-Петербургу, Ханты-Мансийскому и Ямало-Ненецкому автономным округам, а по оценкам аналитиков другого международного рейтингового агентства "Moody's", – только Москве, Санкт-Петербургу и Ханты-Мансийскому автономному округу. Причем, агентство "Moody's" повысило кредитный рейтинг республики по обязательствам в иностранной и национальной валютах с уровня «Ba 3» до уровня «Ba 1».

7.2. Финансовые риски

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

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

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

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

Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей и оборудования денежными средствами.

В последние годы ситуация с оплатой услуг Общества постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке Общества существенно возросла и составляет практически 100 %.



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 в 2012 году составил 106,6% (декабрь к декабрю предыдущего года). При этом, индекс цен производителей промышленных товаров в 2012 году составил 107,9 %. Минэкономразвития РФ прогнозирует уровень инфляции на 2013 год в размере 6,7 %. Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газ-Сервис» по повышению тарифов на транспортировку 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.

Основными факторами риска, связанными с предпринимательской деятельностью Общества являются:

II Физические факторы. К данным 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 (порядка 35 % от их общего количества, а со сроком эксплуатации свыше 30 лет – более 11 %), возникает необходимость в реконструкции и модернизации оборудования и газопроводов, обследовании технического состояния газораспределительных сетей, особом контроле их технического состояния и обслуживания. Соответственно, увеличиваются затраты на проведение мероприятий, связанных с поддержанием газораспределительных сетей в технически исправном состоянии. Источники на реконструкцию и восстановление газораспределительных сетей, являющихся собственностью Республики Башкортостан, отсутствуют.

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.

Риски производственного характера могут возникнуть при возможных авариях, влекущих 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; угрозах 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 относительно низкая загруженность мощностей действующих газораспределительных сетей, что не позволяет обеспечить сбор денежных средств до потенциально возможной величины.

Ежегодный рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям способствуют снижению объема его транспортировки из-за отказа потенциальных потребителей и переходу на использование альтернативных видов топлива.

7.3. 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 региона, 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 Общества, 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. 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 Общества, оно намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.



Соревнования работников ОАО «Газ-Сервис» по подледному лову.



Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис» Н.И. Крюков: *«Здоровый образ жизни является неотъемлемой частью корпоративной культуры нашей организации. Подобные спортивные соревнования закаляют каждого участника в борьбе за победу, настраивают на результат, способствуют сплоченности коллектива, что необходимо при достижении производственных показателей.»*

ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

- || за 2012 год проведено 12 заседаний Совета директоров Общества
- || на заседаниях Совета директоров принято 75 решений





8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

8.1. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам 2011 финансового года



Общим собранием акционеров Общества от 08.06.2012 (протокол от 09.06.2012 № 1) утверждено решение Совета директоров Общества о выплате дивидендов по результатам работы за 2011 год в размере 102,50 рублей на одну акцию.

Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами, акционерам-работникам Общества с выплатой заработной платы и через кассы Общества, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами и через кассы Общества, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Показатель	2011 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	71 971,81
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	102,50
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	70 743,95
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов (тыс. руб.)	1 227,86

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





8.2. *Использование чистой прибыли Общества в 2012 году*

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2012 году производилось по решению годового Общего собрания акционеров от 08.06.2012 (протокол от 09.06.2012 № 1).

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ В 2012 ГОДУ

Направления использования прибыли за предыдущий год	Направлено фактически, тыс. руб.
1. Дивиденды	70 744
2. Вознаграждение членам Совета директоров, членам Ревизионной комиссии и секретарю Совета директоров	0
3. На выплаты производственного характера, в том числе в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства)	209 327
4. На другие цели, в том числе покрытие убытка прошлых лет, образованного в результате создания резервов по отпускам и выплате вознаграждения по итогам года в соответствии с изменениями в законодательстве	78 537

8.3. *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 2012 году совершено не было.



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

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
1.	Дополнительное соглашение 07.02.2012 № 1/34-175 к Договору аренды имущества от 01.02.2010 № 12-1/0116/34-91.	Арендодатель - ОАО «Газпром газораспределение», Арендатор - ОАО «Газ-Сервис»	Внесение изменений в Договор субаренды имущества от 01.02.2010 12-1/0116/34-91 в части изменения размера арендой платы. Размер сделки: 4 456 326,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.
2.	Лицензионный договор о предоставлении неисключительного права на использование программного обеспечения – Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО» от 30.09.2012.	Лицензиат I - ОАО «Газпром газораспределение» лицензиат II - ОАО «Газ-Сервис».	Предмет сделки: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ –ГРО». Размер сделки: 83 000,04 руб.	Протокол заседания Совета директоров ОАО «Газ-Сервис» от 13.09.2012 №3.
3.	Дополнительное соглашение от 01.08.2012 к договору субаренды имущества от 18.04.2011 № 12-1/01-90С/34-141.	ОАО «Газпром газораспределение» ОАО «Газ-Сервис».	Предмет сделки: Субаренда объектов газораспределительной системы по Договору субаренды имущества от 18.04.2011 №12-1/01-90С/34-141. Размер сделки: 4 436 111,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.



4.	Дополнительное соглашение от 20.08.2012 № 6/34-192 к Договору аренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-143.	Арендодатель - ОАО «Газпром газораспределение», Арендатор - ОАО «Газ-Сервис».	Предмет сделки: Субаренда объектов газораспределительной системы по Договору субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-143 Размер сделки: 1 205 126,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.
5.	Дополнительное соглашение от 01.10.2012 № 10/34-197 к договору субаренды имущества от 01.04.2009 № 12-1/01-165С/34-141.	Арендатор - ОАО «Газпром газораспределение», Субарендатор – ОАО «Газ-Сервис»	Предмет сделки: Субаренда объектов газораспределительной системы по Договору субаренды имущества № 12-1/01-165С/34-141 от 01.04.2009. Размер сделки: 1 272 296, 00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.
6.	Агентский договор от 16.11.2012 № 27-21/7-273/12.	Агент – ООО "Газпром межрегионгаз", Принципал – ОАО "Газ-Сервис".	Организация и проведение открытого запроса предложений по выбору специализированной организации, осуществляющей функции по организации, подготовке и проведению конкурентных процедур на закупку товаров, работ, услуг. Размер сделки: 4 300,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.
7.	Договор субаренды имущества от 31.12.2012 № ГП -12 - 1/19/34-205.	Арендатор - ОАО «Газпром газораспределение» Субарендатор – ОАО «Газ-Сервис».	Предмет сделки: Субаренда объектов газораспределительной системы по Договору субаренды имущества от 31.12.2012 № ГП -12 - 1/19/34-205 Размер сделки: 347 618, 00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.



8.5. Управление Обществом

Состав Совета директоров, действовавшего на начало отчетного года, избран в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 26.12.2011.:

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ВНЕОЧЕРЕДНОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 26.12.2011

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ 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
Председатель Совета директоров Ломакин Андрей Михайлович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1968 Образование: высшее Занимаемые должности: Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	0	Сделок не заключал
Табачук Сергей Владимирович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Урванцева Вероника Анатольевна	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1962 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель министра земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	26.12.2011/ не прекращены	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал



Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ 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
Хасанов Ильдар Финатович	26.12.2011/ прекращены	Год рождения: 1973 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал
Шакиров Ильмир Тимерханович	26.12.2011/ прекращены	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Башкирская венчурная компания» Заместитель генерального директора ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал

**СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ПО РЕШЕНИЮ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ
АКЦИОНЕРОВ ОТ 08.06.2012**

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ 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
Председатель Совета директоров Ломакин Андрей Михайлович	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1968 Образование: высшее Занимаемые должности: Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Ахметшин Альберт Амирович	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	0	Сделок не заключал
Табачук Сергей Владимирович	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1975 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал



Урванцева Вероника Анатольевна	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1962 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель министра земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
Крюков Николай Иванович	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал
Искужин Рамиль Кабирович	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1958 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
Смирнов Юрий Всеволодович	08.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1954 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор 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	11.10.2012/ 12.10.2012	Год рождения: 1948 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Газ-Сервис»	0,01 %	Сделок не заключал

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА



А.М. Ломакин,
Председатель
Совета директоров
ОАО «Газ-Сервис»



А.А. Ахметшин



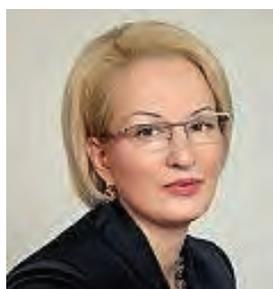
Н.И. Крюков,
Генеральный
директор
ОАО «Газ-Сервис»



С.В. Табачук



Р.К. Искужин



В.А. Урванцева



Ю.В. Смирнов



ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА ЗА ИСПОЛНЕНИЕ ИМИ СВОИХ ОБЯЗАННОСТЕЙ ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2012 ГОДУ

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно Уставу Общества принадлежит Общему собранию акционеров.

Сумма начисленных доходов всех членов Совета директоров Общества за 2012 год (по результатам работы за 2011 год) – 80 тыс. руб. (фактически выплачено 60 тыс. руб., госслужащие – Р.К. Искужин и В.А. Урванцева – воздержались от получения вознаграждения).

Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров и ревизионной комиссии Общества по результатам работы за 2012 год подготовлено (с учетом рекомендаций ОАО «Газпромрегионгаз» от 12.04.2010 № СГ-14/3651) для рассмотрения Общим собранием акционеров Общества:

в тыс. руб.

Показатель	Размер вознаграждения за 2012 год (на одного получателя)	Всего вознаграждения	НДФЛ	Вознаграждения к выплате на одного получателя
Вознаграждение органам управления				
Председатель Совета Директоров	20	20	2,6	17,40
Члены Совета Директоров (6 человек)	10	60	1,3	8,70
Итого по Совету директоров		80		
Председатель ревизионной комиссии	10	10	1,3	8,70
Члены ревизионной комиссии (2 человека)	5	10	0,65	4,35
Итого по ревизионной комиссии		20		
Итого вознаграждения органам управления		100		



8.6. 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 № 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 директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Соблюдается.	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается.	
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается.	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 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.	Не соблюдается.	
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.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации.	Не соблюдается.	Фактически реализуется в рамках деятельности Общества.
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.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.
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.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
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 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.	Соблюдается.	
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	Соблюдается.	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	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.		
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Руководство управляющей организацией не 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.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.	
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.	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается.	
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	Не соблюдается.	



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	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 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	Соблюдается.	

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	правонарушения в области 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 его акционерам на общем собрании акционеров.	Формирование комитетов не предусмотрено.	См. примечание к пункту 25.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
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.



Форма 0710004 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4 1. 4 2-III. 3 8-III2	Запасы	1210	194 173	152 717	146 546
	в том числе:				
	сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	1211	73 119	63 668	48 186
	затраты в незавершенном производстве	1212	2 446	12 476	12 954
	готовая продукция	1213	8 675	9 724	15 087
	товары для перепродажи	1214	105 015	65 616	65 477
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	1216	4 838	1 153	4 762
	прочие запасы и затраты	1217	80	80	80
3.7-III2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	16 611	97 238	27 406
5 1. 5 2-III. 3 9-III2	Дебиторская задолженность всего, в том числе:	1230	342 685	191 949	163 995
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	7 600	7 716	773
	1. За сетевой газ и транспортировку	1231.1	-	102	-
	в том числе				
	1.1. Покупатели и заказчики	1231.1.1	-	102	-
	1.2. Авансы выданные	1231.1.2	-	-	-
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1231.2	-	64	4
	в том числе				
	2.1. Покупатели и заказчики	1231.2.1	-	64	4
	2.2. Авансы выданные	1231.2.2	-	-	-
	3. Прочие дебиторы	1231.3	7 600	7 550	769
	в том числе				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1231.3.1	-	-	-
	3.2. Уплата налогов в бюджет и взносов во внебюджетные фонды	1231.3.2	-	-	-
	3.3. Прочие расчеты	1231.3.3	7 600	7 550	769
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	335 085	184 233	163 222
	1. За сетевой газ и транспортировку	1232.1	200 553	86 888	58 194
	в том числе				
	1.1. Покупатели и заказчики	1232.1.1	199 937	85 902	55 293
	1.2. Авансы выданные	1232.1.2	616	986	2 901
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1232.2	64 265	38 675	43 224
	в том числе				
	2.1. Покупатели и заказчики	1232.2.1	63 927	38 271	40 084
	2.2. Авансы выданные	1232.2.2	338	404	3 140
	3. Прочие дебиторы	1232.3	70 267	58 670	61 804
	в том числе				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1232.3.1	45 515	38 685	25 437
	3.2. Уплата налогов в бюджет и взносов во внебюджетные фонды	1232.3.2	3 376	3 961	4 387
	3.3. Прочие расчеты	1232.3.3	21 376	16 024	31 980
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1232.4	-	-	-

Пояснения	Наименование показателя	код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
3.1, 3.2-П1; 3.5-П2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.10-П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	768 438	1 047 283	1 044 054
	в том числе				
	касса	1251	544	731	551
	расчетные счета	1252	767 632	1 044 954	1 039 601
	денежные документы	1253	262	1 598	1 302
	денежные эквиваленты	1254	0	0	2 600
3.11-П2	Прочие оборотные активы	1260	8 665	10 798	19 035
	в том числе: НДС с авансов полученных	1261	8 089	10 596	18 871
	прочие оборотные активы	1262	576	202	164
	Итого по разделу II	1200	1 330 572	1 499 985	1 401 036
	БАЛАНС	1600	5 926 469	5 706 829	5 256 126
Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.12-П2	Уставный капитал	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 758 231	2 767 136	2 781 789
3.12-П2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	16 376	16 483	17 085
3.12-П2	Резервный капитал	1360	694	694	694
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	694	694	694
3.12-П2	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 199 758	1 940 275	1 627 349
	в том числе				
	Фонд социальной сферы	1371	649	2 788	2 788
	Страховой фонд	1372	6 915	6 915	6 915
	Фонд накопления (использованный на развитие производства)	1373	1 800 459	1 371 938	934 223
	Фонд накопления (образованный на развитие производства)	1374	42 886	262 080	257 052
	Фонд потребления (на соц. выплаты)	1375	-	-	-
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1376	15 253	296 554	426 371
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	333 596	х	х
	Итого по разделу III	1300	4 978 570	4 728 099	4 430 428
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.13-П2	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	119 298	88 082	88 951
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.14-П2	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	119 298	88 082	88 951



Форма 0710001 с. 4

Показатель	Наименование показателя	код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.13-П2	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3, 5.4-П1, 3.14-П2	Кредиторская задолженность	1520	510 499	605 194	491 599
	в том числе:				
	1. Поставщики и подрядчики	1521	171 312	133 872	69 654
	2. Авансы полученные	1522	53 138	69 248	72 353
	3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	1523	444	444	447
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1524	-	-	-
	5. Задолженность по оплате труда	1525	50 274	40 064	56 670
	6. Расчеты по налогам и сборам	1526	172 886	291 524	242 249
	7. Задолженность перед государственными внебюджетными	1527	50 518	49 432	36 656
	8. Прочие кредиторы	1528	8 672	18 583	12 425
	9. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 255	2 027	1 145
3.15-П2	Доходы будущих периодов	1530	2 034	1 910	1 964
7-П1, 3.16-П2	Оценочные обязательства	1540	316 068	283 544	243 184
	1. Оценочные обязательства (резерв) на оплату отпусков	15401	134 347	132 529	108 426
	2. Оценочные обязательства (резерв) на оплату вознаграждения по итогам года.	15402	181 721	151 015	134 758
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	828 601	890 648	736 747
	БАЛАНС	1700	5 926 469	5 706 829	5 256 126

Генеральный директор
ОАО "Газ-Сервис"
Главный бухгалтер



Н.И. Крюков

Г.Ш. Чаньшева

12 марта 2013 г.

Приложение 3

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2012 ГОД

ПОЛУЧЕНО по ДКС
№ 03 от 13.03.13

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2012 г.

Организация: **ОАО "Газ-Сервис"**

Идентификационный номер налогоплательщика: **0278030985**

Вид экономической деятельности: **Газоснабжение**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **ОАО / частная**

Единица измерения (тыс. руб. (млн-руб.))

Форма по ОКМД: _____
Дата (число, месяц, год): _____

по ОКПО: **03257343**

ИНН: **0278030985**

по ОКВЭД: **40.20.2 (40.22.1)**

по ОКОНИФ/ОКОНС по ОКЕН: **12247 16 384(385)**

Коды	
0710002	
31	12 2012
03257343	
0278030985	
40.20.2 (40.22.1)	
12247	16
384(385)	

Показатели	Наименование показателя	код	За 2012 год	За 2011 год
3.17-12	Выручка	2110	5 893 464	5 715 806
	в том числе от:			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2111	4 741 044	4 663 120
	2. Прочих видов деятельности:	2112	1 152 420	1 052 686
	в том числе:			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2112.1	256 405	216 889
	реализованных услуг, выполненных работ (монтажа/демонтажа и обслуживания газового оборудования по договорам)	2112.2	465 196	438 956
	прочих услуг	2112.3	430 819	396 841
6-III, 3.18-12	Себестоимость продаж	2120	(4 706 259)	(4 450 941)
	в том числе от:			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2121	(3 797 809)	(3 605 918)
	2. Прочих видов деятельности:	2122	(908 450)	(845 023)
	в том числе:			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2122.1	(234 510)	(202 106)
	реализованных услуг, выполненных работ (монтажа/демонтажа и обслуживания газового оборудования по договорам)	2122.2	(348 993)	(338 660)
	прочих услуг	2122.3	(324 947)	(304 257)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 187 205	1 264 865
6-III, 3.18-12	Коммерческие расходы	2210	(6 605)	(11 308)
6-III, 3.18-12	Управленческие расходы	2220	(658 874)	(596 228)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	521 726	657 329
	Доходы от участия в других организациях	2310	611	433
	Проценты к получению	2320	9 382	12 902
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.19-12	Прочие доходы всего, в том числе:	2340	66 618	124 193
	доходы от продажи основных средств	2341	7 101	51 597
	сумма восстановленного резерва по сомнительным	2342	33 885	34 398
	стоимости излишков выявленных в результате инвентаризации	2343	154	19 486
	корректировка стоимости акций СБ до их рыночной стоимости	2344	7 065	-
	оплата части стоимости путевок работниками	2345	3 605	3 595
3.19-12	Прочие расходы всего, в том числе:	2350	(192 266)	(261 194)
	расходы при продаже основных средств	2351	(2 079)	(41 869)
	расходы на создание резерва по сомнительным долгам	2352	(33 504)	(33 669)
	услуги кредитных организаций	2353	(14 250)	(15 761)
	расходы на социальные нужды (в соответствии с Положением о социальном обеспечении)	2354	(55 288)	(78 247)
	налоги и взносы с расходов социального характера	2355	(5 632)	(18 722)



Форма 0710002 с. 2

Показатели	Наименование показателя	код	За 2012 год	За 2011 год
	корректировка стоимости акций СБ до их рыночной стоимости	2356	(2 719)	(7 954)
	расходы на на социально-культурные и оздоровительные мероприятия	2357	(23 330)	(19 236)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	406 071	533 663
3 20-112	Текущий налог на прибыль	2410	(48 672)	(168 363)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 024)	64 589
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(31 255)	(596)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	249	(2 911)
	Прочее	2460	(1 149)	(1 957)
3 21-112	Чистая прибыль (убыток)	2400	325 244	359 836
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	8 352	15 255
3 21-112	Совокупный финансовый результат периода	2500	333 596	375 091
3 23-112	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,48	0,51
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Генеральный директор
ОАО «Газ-Сервис»
Главный бухгалтер



Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева

12 марта 2013 г.



Приложение 4

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



Общество с ограниченной ответственностью
«Аудит – новые технологии»

Аудиторское заключение

Акционерам, руководству Открытого акционерного общества «Газ-Сервис»

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Наименование:

Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» (далее ОАО «Газ-Сервис»).

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Советскому району г. Уфы 31 октября 2002 г., свидетельство серия 02 № 003186841.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Место нахождения:

450059, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Новосибирская, д.2, корпус 4.

АУДИТОР

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит - НТ»).

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

Место нахождения:

192174, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

Членство в саморегулируемой аудиторской организации:

Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.

ОАО «Газ-Сервис»

1 из 3

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности за 2012 год



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Газ-Сервис» состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г.,
- отчета о финансовых результатах за 2012 год,
- отчета об изменениях капитала за 2012 год,
- отчета о движении денежных средств за 2012 год,
- приложений (пояснений) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «Газ-Сервис» - генеральный директор и главный бухгалтер несут ответственность за организацию бухгалтерского учета, организацию и хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности, а также за соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности, за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных Руководством ОАО «Газ-Сервис», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Газ-Сервис» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор филиала
ООО «Аудит – НТ» в г. Уфа
«УфаАудит-НТ»



В.М. Янова

« 02 » апреля 2013 г.