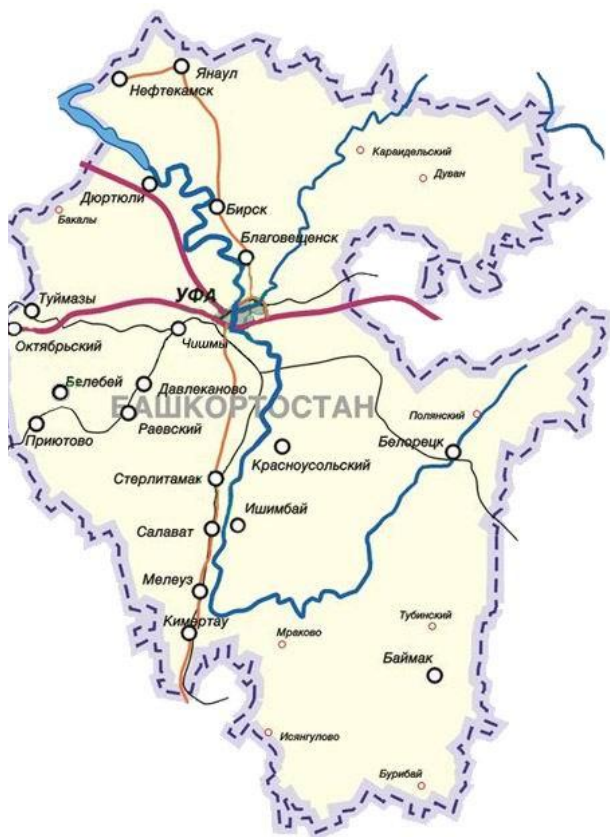


## ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН



- II Республика Башкортостан входит в состав Приволжского федерального округа, являясь частью Уральского экономического района.
- II Башкортостан расположен на склонах Южного Урала, в Предуралье и в Зауралье. Протяжённость республики с севера на юг – 550 км, с запада на восток — 430 км.
- II Башкортостан – один из наиболее благоприятных в России природных регионов для туризма и отдыха. В республике 3 заповедника, 12 заказников по охране лекарственных растений, 15 охотничьих заказников, Национальный парк «Башкирия», 2 природных парка, более 150 памятников природы. Общая площадь особо охраняемых природных территорий составляет 8,5% от площади Башкортостана.
- II Республика Башкортостан – самая большая республика России по численности населения - 4 068 836 чел. (в среднем за 2013 год). Городское население – 60,96 %. Столица – город Уфа, численность жителей – 1 077 719 чел. (на 01.01.2013).
- II В республике имеется: 54 административных района, 21 город, 2 посёлка городского типа, 828 сельских администраций, 4434 сельских населенных пункта.
- II Башкортостан – индустриально-аграрная республика. На долю промышленности приходится 45,4 % валового регионального продукта, сельского и лесного хозяйства – 9,3 %.
- II Важнейшие отрасли промышленности – нефтедобыча (23 % промышленного продукта), нефтепереработка (20 %), химия и нефтехимия (16 %), электроэнергетика (13 %) (её основа – тепловые электростанции). Развита машиностроение и металлообработка.
- II Характерна высокая концентрация производства, около половины промышленной продукции производится в Уфе. Другие крупные промышленные центры – Стерлитамак, Ишимбай, Салават, Нефтекамск, Туймазы, Октябрьский, Белорецк.
- II Уровень газификации природным и сжиженным газом на 01.01.2014 составляет 77,97 %, в городах и поселках городского типа – 86,72 %, на селе – 65,24 %.
- II Газотранспортной организацией в республике является ООО «Газпром трансгаз Уфа», по его газопроводам транспортируется пятая часть от общего объема добываемого ОАО «Газпром» газа.
- II ОАО «Газпром газораспределение Уфа» – единственная в Республике Башкортостан газораспределительная организация.

**ОСНОВНАЯ  
ОРГАНИЗАЦИОННО – ТЕХНИЧЕСКАЯ  
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ**

- II 20 филиалов**  
в составе ОАО «Газпром газораспределение Уфа»
- II 7 888 человек**  
численность работников
- II 14 085 млн. куб. м**  
объем транспортировки газа по сетям газораспределения
- II 44 764,38 км**  
протяженность обслуживаемых газопроводов
- II 3 032 ед.**  
количество газорегуляторных пунктов
- II 5 701 ед.**  
количество эксплуатируемых ШРП
- II 7 414 ед.**  
количество установок электрохимической защиты
- II 1 281 403 ед.**  
газифицированных природным газом квартиры
- II 1 141 ед.**  
газифицированных промышленных предприятий



## 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа», сокращённое название ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (далее по тексту - Общество) (прежнее наименование – ОАО «Газ – Сервис»), 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 «Газпром газораспределение Уфа» в новой редакции в связи с изменением наименования Общества, утвержденный решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» от 21.10.2013 (протокол от 24.10.2013 № 2).

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» 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.

Общество поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения - в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 2 по Республике Башкортостан (ИНН 0278030985, КПП 0255250001). Также, Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан.

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» не включено в перечень стратегических акционерных обществ.

### Банковские реквизиты Общества

**р/счет 40702810800200000002**

**к/счет 30101810480730000914**

**БИК 048073914**

**в Уфимском филиале  
АБ «Россия» г. Уфа**

## Контакты Общества

**Субъект Российской Федерации:**

Республика Башкортостан

**Юридический/ 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/>

## Основные виды деятельности Общества:

II транспортировка газа потребителям и оперативное управление газораспределительными системами;

II проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона;

II строительство систем газоснабжения, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии;

II эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии;

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 газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств, изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей;

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.

### Информация о реестродержателе

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

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

**Почтовый адрес:** 117420, 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

### Уставный капитал Общества

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

Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

**Структура акционерного капитала Общества** – 100 % частная собственность.

**Владельцами обыкновенных акций** по состоянию на 31.12.2013 являются:

II в количестве 351 070 штук Открытое Акционерное Общество «Газпром газораспределение» - 49,999 % от уставного капитала;

II в количестве 306 227 штук Открытое Акционерное Общество «Региональный Фонд» – 43,612 % от уставного капитала;

II в количестве 9 581 штук прочие юридические лица – 1,364 % от уставного капитала;

II в количестве 35 286 штук акций – физические лица (всего 3 280 физических лица) – 5,025 % от уставного капитала.

**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»)

Зарегистрировано ИМНС РФ по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г.

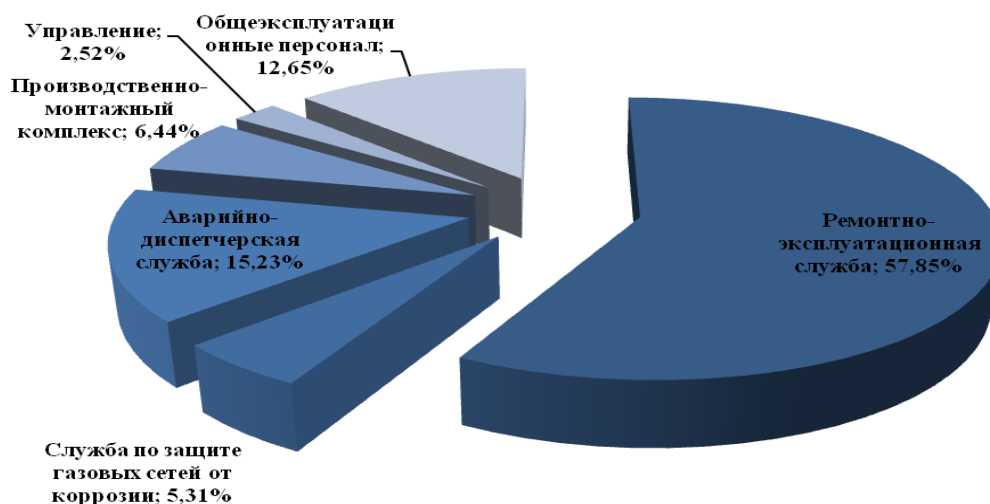
**Место нахождения:** 192174, Россия, Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А

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

## Организационная структура Общества

В составе Общества, возглавляемого аппаратом управления, 20 структурных подразделений, из которых – 18 эксплуатационных филиалов, Учебно-экспертный центр и филиал «Газкомплект». Среднесписочная численность работников Общества за 2013 год составила 7 888 человек, которая распределяется следующим образом:

- || ремонтно-эксплуатационная служба – 4 563 человек;
- || служба по защите газовых сетей от коррозии – 419 человек;
- || аварийно – диспетчерская служба – 1 201 человек;
- || проектная группа – 40 человек;
- || производственно – монтажный комплекс – 508 человек;
- || учебно-методический центр – 32 человека;
- || управление – 200 человек;
- || общеэксплуатационный персонал – 925 человек.



## 1.2. Положение Общества в отрасли

- II 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 «Газпром газораспределение Уфа» включено в Перечень субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе и занесено в Реестр (с изменением, внесённым приказом ФСТ РФ от 19.12.2013 № 1664-э) по разделу «Транспортировка природного газа по трубопроводам», вследствие чего конкурентов на территории Республики Башкортостан в данном виде деятельности у Общества нет.
- II Согласно приказу Территориального управления Министерства Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства по Республике Башкортостан от 21.07.2003 № 43 о/д Общество включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35 %, по коду «Газоснабжение» с долей хозяйствующего субъекта более 65 %.
- II В 2009 году Общество признано субъектом естественной монополии на рынке технического обслуживания внутридомового газового оборудования.
- II Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 31.07.2009 № 264 (с изменением в связи с переименованием Общества от 29.11.2013 № 522) в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35 %, внесены изменения по кодам ОКП «Газоснабжение» и «Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования» – доли хозяйствующего субъекта на соответствующих рынках определены в размере 100 %.
- II Согласно приказу Управления федеральной антимонопольной службы по Республике Башкортостан от 21.08.2013 года № 326 ОАО «Газпром газораспределение Уфа» признан субъектом естественной монополии на рынке переустройства внутридомового газового оборудования с долей 100 %.
- II Таким образом, 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

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
И ПРОГРАММА ГАЗИФИКАЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**

- II 2006 год**  
начало реализации Программы газификации регионов Российской Федерации в Республике Башкортостан
- II 17 межпоселковых газопроводов**  
построено за счет инвестиций ОАО «Газпром» в 2006 – 2013 годах
- II 58 населенных пунктов в 10 районах**  
впервые подключены к сетям газораспределения
- II 2012 год**  
утверждена Программа развития газоснабжения и газификации Республики Башкортостан на период 2012 – 2015 годы
- II 18 межпоселковых газопроводов**  
планируется построить в это время за счет инвестиций ОАО «Газпром»
- II 301,1 км**  
общая протяженность запланированных межпоселковых сетей
- II 58 населенных пунктов в 11 районах**  
будут переведены на снабжение природным газом
- II 4 470,7 млн. рублей**  
инвестиции ОАО «Газпром» в развитие газоснабжения Республики Башкортостан за период 2006 – 2015 годы





Реализация программ развития газоснабжения и газификации Башкортостана – в центре внимания Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера, Президента РБ Р.З. Хамитова и СМИ.



Коллектив ОАО «Газпром газораспределение Уфа» вносит весомый вклад в газификацию Башкортостана. Генеральный директор Общества Н.И. Крюков на одном из объектов.

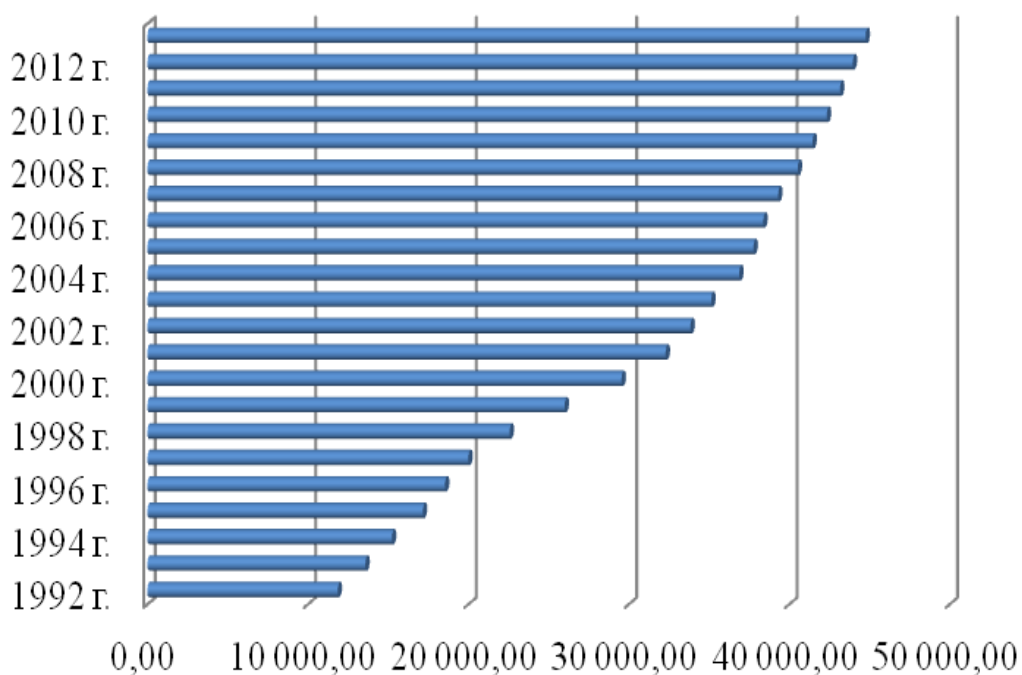


### 1.3. Техническая характеристика Общества

#### Динамика изменения технического состояния Общества за 2013 год

- II **801,62 км**  
прирост протяженности обслуживаемых наружных газопроводов
- II **18 902 ед.**  
прирост газифицированных природным газом квартир
- II **75 ед.**  
введено новых газорегуляторных пунктов
- II **169 ед.**  
увеличение количества эксплуатируемых ШРП
- II **40 ед.**  
вновь газифицированных промышленных предприятий
- II **429 ед.**  
вновь газифицированных коммунально – бытовых предприятий
- II **86 ед.**  
подключенных к сетям газораспределения котельных

#### Протяженность обслуживаемых газопроводов после акционирования Общества (1992 – 2013 гг.), км



## Показатели, характеризующие техническое состояние Общества

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	01.01.2013	01.01.2014	Изменение в %
1.	Протяженность наружных обслуживаемых газопроводов по природному газу всего, в том числе:	км	43 962,76	44 764,38	101,82
1.2.	высокого давления 1 категории	км	8 370,06	8 318,77	99,39
1.3.	высокого давления 2 категории	км	6 786,85	6 962,43	102,59
1.4.	среднего давления	км	1 639,27	1 649,12	100,60
1.5.	низкого давления	км	27 166,58	27 834,06	102,46
2.	Протяженность газопроводов по природному газу на балансе Общества всего	км	5 387,88	5 386,50	99,97
3.	Количество ГРП (ГРПБ, ГРУ) всего, в том числе:	ед.	2 957	3 032	102,54
3.1.	на балансе Общества	ед.	517	540	104,45
4.	Количество ШРП всего, в том числе:	ед.	5 532	5 701	103,05
4.1.	на балансе Общества	ед.	425	488	114,82
5.	Количество установок электрохимической защиты всего, в том числе:	ед.	7 419	7 414	99,93
5.1.	на балансе Общества	ед.	1 578	1 588	100,63
6.	Газифицированные природным газом квартиры всего, в том числе:	ед.	1 262 501	1 281 403	102,57
6.1.	на обслуживании	ед.	1 262 501	1 281 403	102,57
7.	Газифицированные промышленные предприятия всего, в том числе:	ед.	1 101	1 141	103,63
7.1.	обслуживаются по договорам	ед.	938	970	103,41
8.	Газифицированные коммунально-бытовые объекты всего, в том числе:	ед.	9 967	10 396	104,30
8.1.	обслуживаются по договорам	ед.	9 510	9 911	104,22
9.	Газифицированные сельхоз-предприятия всего, в том числе:	ед.	582	594	102,06
9.1.	обслуживаются по договорам	ед.	484	541	111,78
10.	Газифицированные котельные всего, в том числе:	ед.	2 728	2 814	103,15
10.1.	обслуживаются по договорам	ед.	2 291	2 389	104,28
11.	Автотракторная техника всего	ед.	1 092	1 073	98,26

#### 1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2013 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2013-2014 г.г., 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	% от плана
Приборное обследование газопроводов на герметичность	км	7 028,34	100,00
Приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции	км	6 247,55	100,00
при этом обнаружено и устранено мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах	ед.	2 510	
Капитальный ремонт установок защиты	ед.	199	100,00
Текущий ремонт установок защиты	ед.	7 419	100,00
Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	423	100,00
Капитальный ремонт ШРП	ед.	163	100,00
Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	2 957	100,00
Текущий ремонт ШРП	ед.	5 042	100,00
Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	30 606	100,00
Диагностирование газопроводов	км	227,26	100,00
Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	5	100,00
Замена линейной части газопроводов	км	3,49	100,00
Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	72	100,00
Ремонт и подготовка к зиме автотракторной техники	ед.	1 073	100,00

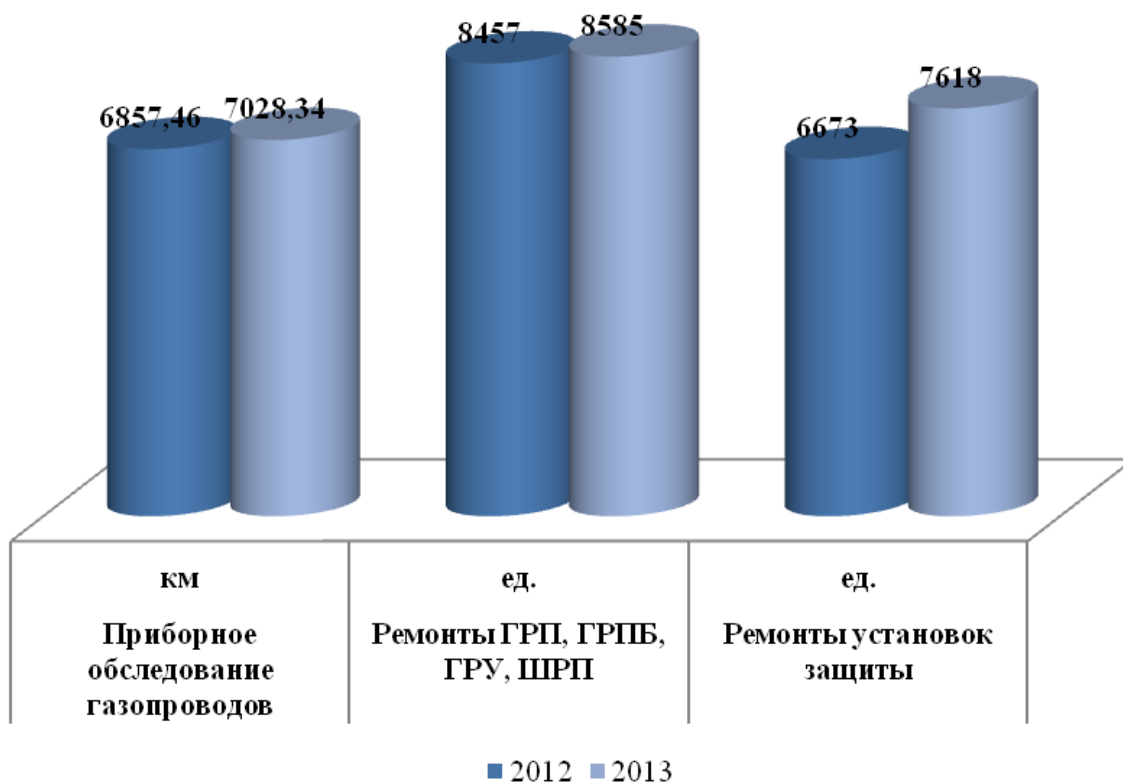
Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2013 году превысил уровень 2012 года на 111,5 млн. рублей и составил 400,5 млн. рублей с НДС:



В течение 2013 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 12 300 шт., внутридомового газового оборудования в 764 770 квартирах и индивидуальных домах, а также в 4 704 многоквартирных домах.

За отчетный год работниками Общества было произведено 16 670 первичных пусков (подключение новых абонентов) природного газа для газоснабжения квартир и домовладений.

#### Выполнение работ по капитальному и текущему ремонтам в 2012 – 2013 годах



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.

**ОСНОВНЫЕ ИТОГИ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА  
ЗА 2013 ГОД**

- 6 402 222 тыс. рублей**  
выручка от осуществления всех видов деятельности
- 475 616 тыс. рублей**  
прибыль от продаж по всем видам деятельности
- 56 898 тыс. рублей**  
сверхплановая прибыль от продаж по прочей деятельности
- 220 764 тыс. рублей**  
чистая прибыль Общества
- 16,37 %**  
прирост валюты баланса
- 17,83 %**  
прирост чистых активов



## 2. ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### 2.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2013 год согласован с ОАО «Газпром газораспределение» (протокол от 28.11.2012 № 11) и утвержден на заседании Совета директоров Общества (протокол от 12.12.2012 № 6). Основные технико-экономические показатели деятельности Общества за 2013 год следующие:

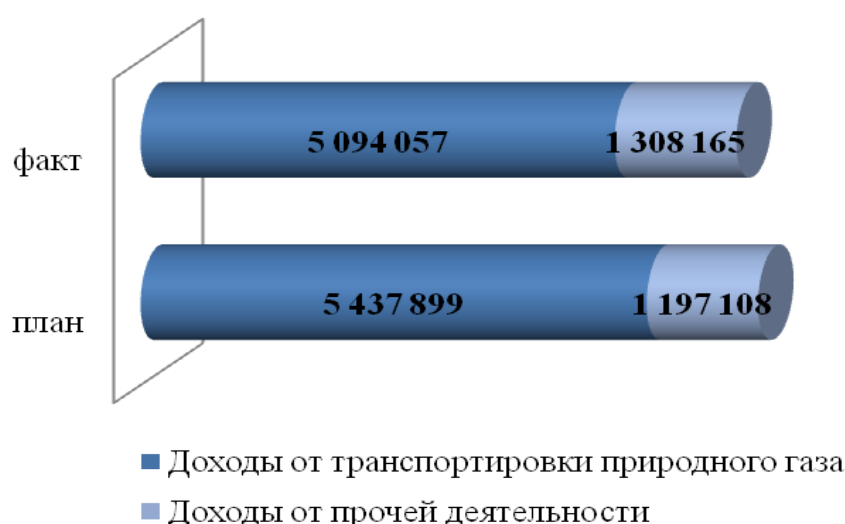
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2012 год факт	2013 год план	2013 год факт	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1.	Объем полученного газа	млн. м <sup>3</sup>	14 829,30	15 151,80	14 142,24	93,34
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м <sup>3</sup>	14 769,90	15 092,00	14 084,54	93,32
1.3.	Доходы	тыс. руб.	4 741 044	5 437 899	5 094 057	93,68
1.4.	Расходы	тыс. руб.	4 347 208	5 018 788	4 794 485	95,53
1.5.	Прибыль	тыс. руб.	393 836	419 111	299 572	71,48
1.6.	Рентабельность расходов	%	9,1	8,35	6,25	74,85
<b>Прочая деятельность</b>						
2.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 152 420	1 197 108	1 308 165	109,28
2.1.1	Торговля	тыс. руб.	169 723	159 483	203 140	127,37
2.1.2	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	465 196	513 351	534 741	104,17
2.1.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	79 784	83 567	88 795	106,25
2.1.4	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	389 909	392 538	422 143	107,54
2.1.5	Прочие	тыс. руб.	47 808	48 169	59 346	123,20
2.2.	Расходы, в т.ч.	тыс. руб.	1 024 530	1 077 962	1 132 121	105,02
2.2.1	Торговля	тыс. руб.	153 395	141 558	178 116	125,83
2.2.2	Выполнение строительно-монтажных работ	тыс. руб.	399 373	455 887	453 711	99,52

2.2.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	67 301	73 955	72 073	97,46
2.2.4	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	372 117	369 434	387 234	104,82
2.2.5	Прочие	тыс. руб.	32 344	37 128	40 987	110,39
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	127 890	119 146	176 044	147,75
2.4.	Рентабельность расходов	%	12,5	11,05	15,55	140,72
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	5 893 464	6 635 007	6 402 222	96,49
3.2.	Расходы	тыс. руб.	5 371 738	6 096 750	5 926 606	97,21
3.3.	Прибыль от продаж по всем видам деятельности	тыс. руб.	521 726	538 257	475 616	88,36
3.4.	Рентабельность расходов	%	9,7	8,83	8,03	90,94
<b>Прочие показатели</b>						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	76 611	55 403	65 884	118,92
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	192 266	202 922	202 210	99,65
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	406 071	390 738	339 290	86,83
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	80 827	132 392	118 526	89,53
4.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	325 244	258 346	220 764	85,45
4.6.	Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	325 244	258 346	220 764	85,45
4.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	6,05	4,24	3,72	87,85
4.8.	Среднесписочная численность в целом по предприятию	чел.	7 897	8 098	7 888	97,4
4.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	26 074	28 975	29 174	100,7
4.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	6 218	6 511	6 285	96,5
4.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	26 626	29 384	29 324	99,8

## Доходы

**Доходы по всем видам деятельности** в 2013 году составили 6 402 222 тыс. рублей при утвержденном плане 6 635 007 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 232 785 тыс. рублей. Выполнение плана составило 96,49 %.

## Структура доходов Общества за 2013 год, тыс. рублей



**Доходы от транспортировки природного газа** составили 5 094 057 тыс. рублей при утвержденном плане 5 437 899 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 343 842 тыс. рублей, выполнение плана составило 93,68 %.

Объем транспортировки газа конечным потребителям в 2013 году составил 14 084,54 млн. м<sup>3</sup>, что на 685,36 млн. м<sup>3</sup> меньше, чем в 2012 году. Выполнение плана по транспортировке за 2013 год составило 93,32 %, недотранспортировано потребителям 1 007,5 млн. м<sup>3</sup> природного газа.

## Основные данные по объемам транспортировки газа за 2012 - 2013 годы

в млн. м<sup>3</sup>

Показатель	2012 год факт	2013 год факт	Изменение
Получено газа в сети	14 829,3	14 142,2	- 687,1
Объем оказанных услуг по транспортировке всего, в том числе:	14 769,9	14 084,5	- 685,4
- населению	1 827,6	1 795,3	- 32,3
- промышленным потребителям	12 942,3	12 289,2	- 653,1
Потери	48,8	47,5	- 1,3
Отпущено на собственные нужды	10,6	10,2	- 0,4

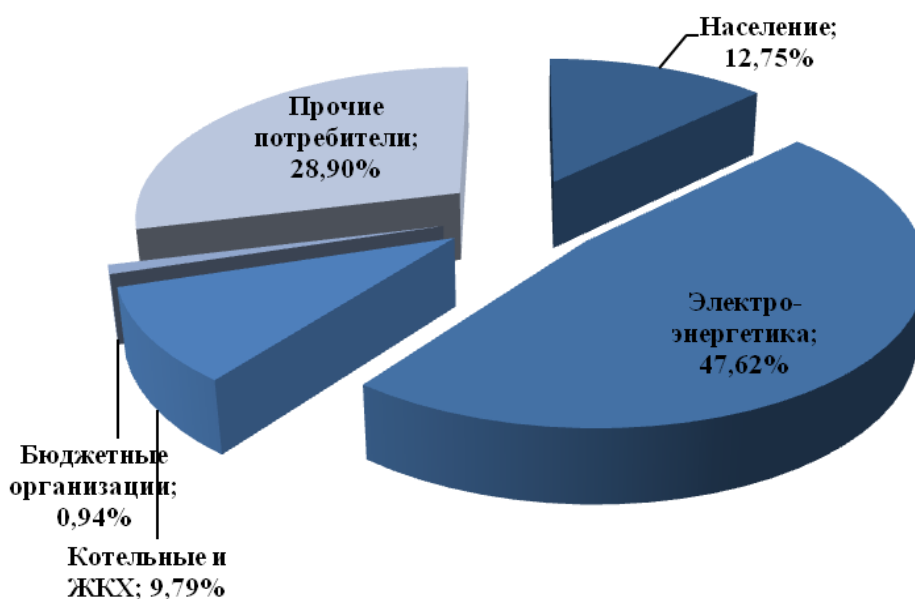
Причины снижения объема транспортировки газа конечным потребителям:

- II значительное сокращение объема потребления газа Кармановской ГРЭС из-за отсутствия рынка сбыта вырабатываемой электроэнергии;
- II аномально высокие температуры окружающего воздуха в отопительный сезон.

В структуре объемов транспортировки газа за 2013 год по сравнению с 2012 годом существенных изменений не произошло, доля населения составила 12,75 % (12,37 % - за 2012 год), промышленность, коммунально-бытовые предприятия и сельхозпроизводство - 87,25 % (87,63 % - за 2012 год).

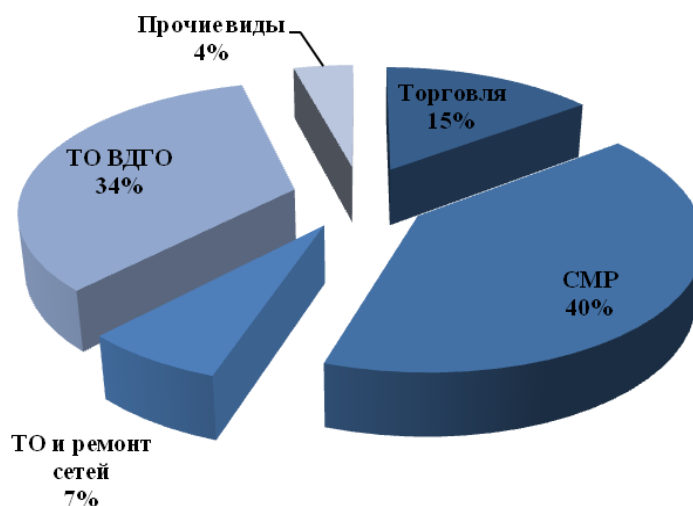
### Структура потребителей газа Республики Башкортостан за 2013 год

*в % от общего объема транспортировки*



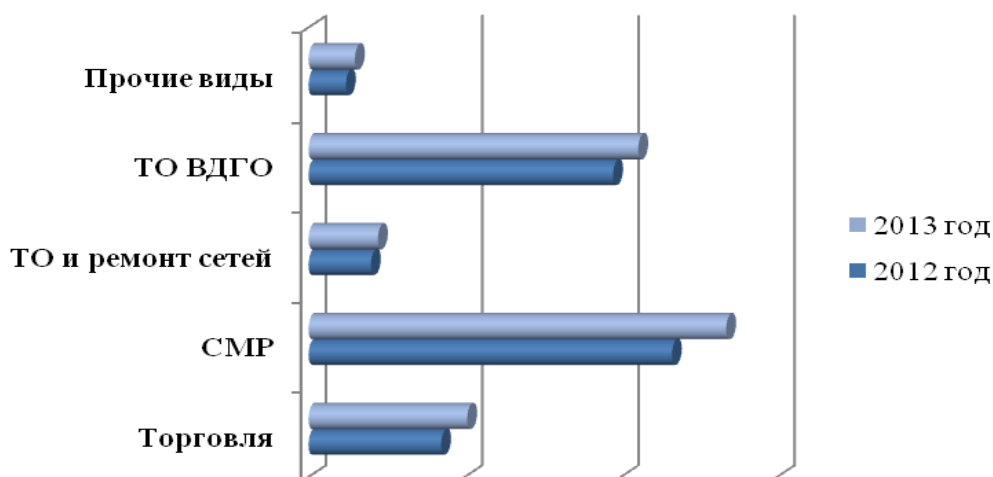
**Доходы от прочих видов деятельности** получены в сумме 1 308 165 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 197 108 тыс. рублей, то есть фактические доходы больше плановых на 111 057 тыс. рублей и выполнение плана составило 109,28 %. Дополнительные доходы получены от выполнения всех видов прочей деятельности, в том числе от осуществления: торговли – 43 657 тыс. рублей, технического обслуживания и ремонта внутридомового газового оборудования – 29 605 тыс. рублей, строительно-монтажных работ – 21 390 тыс. рублей, технического обслуживания и ремонта сетей – 5 228 тыс. рублей, прочих видов – 11 177 тыс. рублей.

## Структура доходов по прочей деятельности Общества за 2013 год

*в % от общего объема доходов*

Прирост доходов от осуществления прочей деятельности в 2013 году по сравнению с уровнем 2012 года составил 155 745 тыс. рублей, или 13,51 % и достигнут от выполнения всех видов прочей деятельности.

## Рост доходов по прочей деятельности Общества в 2013 году



**Расходы**

**Расходы по всем видам деятельности** в 2013 году составили 5 926 606 тыс. рублей при утвержденном плане 6 096 750 тыс. рублей, то есть фактические расходы ниже плановых на 170 144 тыс. рублей. Выполнение плана составило 97,21 %.

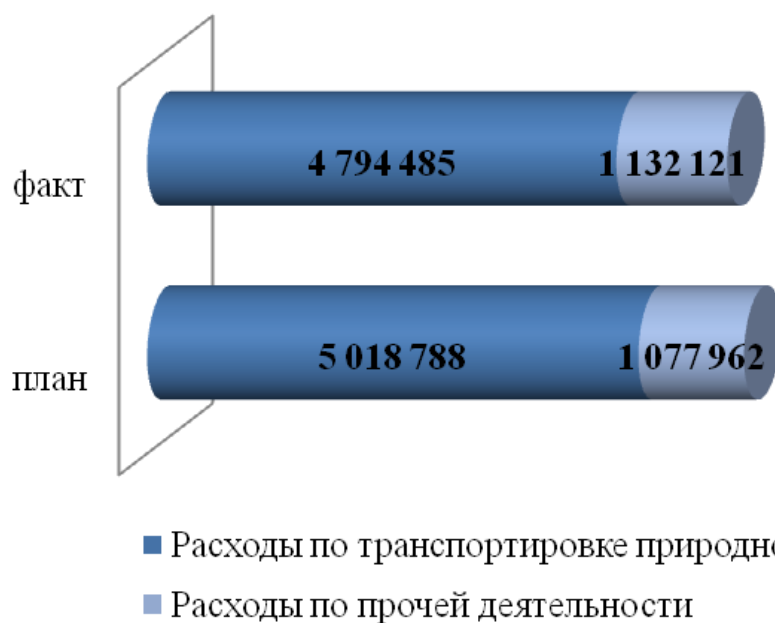
**Расходы по транспортировке природного газа** составили 4 794 485 тыс. рублей при утвержденном плане 5 018 788 тыс. рублей, то есть фактические доходы ниже плановых на 224 303 тыс. рублей, выполнение плана составило 95,53 % . Сокращение расходов – результат управленческих решений, вызванных снижением объема транспортировки газа конечным потребителям.

**Расходы по прочим видам деятельности** составили 1 132 121 тыс. рублей, при утвержденном плане 1 077 962 тыс. рублей. Плановые расходы превышены на 54 159 тыс. рублей вследствие увеличения объемов работ и роста материальных затрат. Причем, темп роста доходов по прочей деятельности (109,28 %) опередил темп роста расходов ( 105,02 %).

**Расходы по всем видам деятельности Общества за 2013 год***в тыс. рублей*

№ п/п	Показатель	2013 год план	2013 год факт	Выполнение плана	
				тыс. руб.	в %
<b>1.</b>	<b>Себестоимость проданных товаров, услуг</b>	<b>5 339 628</b>	<b>5 200 121</b>	<b>- 139 507</b>	<b>97,39</b>
1.1.	Материальные расходы	920 948	958 836	37 888	104,11
1.2.	Расходы на оплату труда	2 369 579	2 327 183	- 42 396	98,21
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	692 558	689 812	- 2 746	99,60
1.4.	Амортизация	292 976	261 200	- 31 776	89,15
1.5.	Прочие расходы	1 063 567	963 090	- 100 477	90,55
<b>2.</b>	<b>Коммерческие расходы</b>	<b>7 065</b>	<b>5 687</b>	<b>- 1 378</b>	<b>80,50</b>
<b>3.</b>	<b>Управленческие расходы</b>	<b>750 057</b>	<b>720 798</b>	<b>- 29 259</b>	<b>96,10</b>
<b>Всего</b>		<b>6 096 750</b>	<b>5 926 606</b>	<b>- 170 144</b>	<b>97,21</b>

## Структура расходов Общества за 2013 год, тыс. рублей



## Расходы по всем видам деятельности Общества за 2012 - 2013 годы

в тыс. рублей

№ п/п	Показатель	2012 год факт	2013 год факт	Изменение	
				тыс. руб.	в %
<b>1.</b>	<b>Себестоимость проданных товаров, услуг</b>	<b>4 706 259</b>	<b>5 200 121</b>	<b>493 862</b>	<b>110,49</b>
1.1.	Материальные расходы	858 612	958 836	100 224	111,67
1.2.	Расходы на оплату труда	2 086 685	2 327 183	240 498	111,53
1.3.	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	619 881	689 812	69 931	111,28
1.4.	Амортизация	254 246	261 200	6 954	102,74
1.5.	Прочие расходы	886 835	963 090	76 255	108,60
<b>2.</b>	<b>Коммерческие расходы</b>	<b>6 605</b>	<b>5 687</b>	<b>- 918</b>	<b>86,10</b>
<b>3.</b>	<b>Управленческие расходы</b>	<b>658 874</b>	<b>720 798</b>	<b>61 924</b>	<b>109,40</b>
<b>Всего</b>		<b>5 371 738</b>	<b>5 926 606</b>	<b>554 868</b>	<b>110,33</b>

**Производственная себестоимость работ и услуг**, оказанных Обществом в отчетном периоде, при плане в размере 5 339 628 тыс. рублей составила 5 200 121 тыс. рублей, что ниже запланированного показателя на 2,61 %. По отношению к показателю 2012 года себестоимость выросла на 10,49 %.

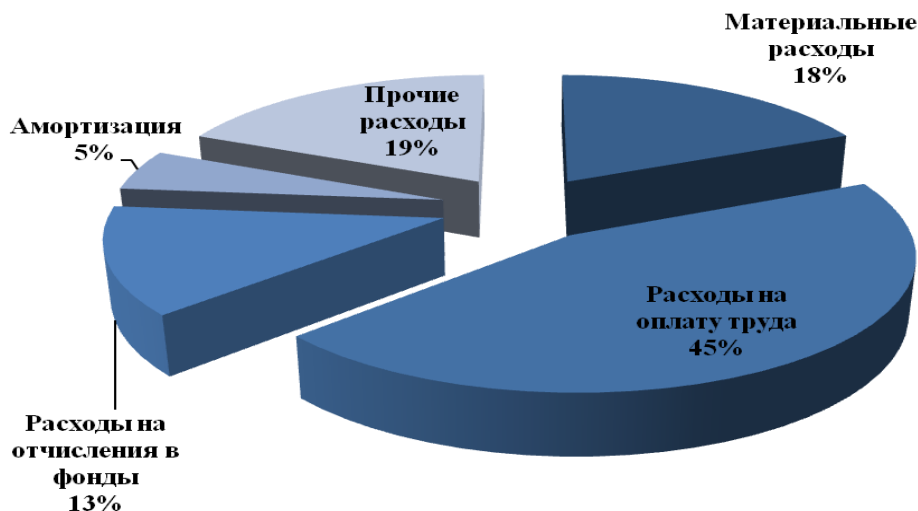
Основную долю затрат в составе себестоимости услуг традиционно составляют затраты на оплату труда – 44,75 %. При этом, суммарный удельный вес затрат на оплату труда и расходов на отчисления в фонды обязательного страхования в составе себестоимости реализованных услуг – практически неизменная величина за последние годы: в 2013 году составил 58,02 %, в 2012 году – 57,51 %, в 2011 году – 58,02 %; расходы в отчетном году ниже запланированных на 45 142 тыс. рублей.

Рост материальных расходов по сравнению с планом составил 4,11 % и вызван увеличением объема работ по прочей деятельности. Рост расходов по сравнению с уровнем предыдущего года составил 11,67 %, связан с повышением цен на покупные материалы и запчасти для капитального ремонта газораспределительных сетей и оборудования, увеличением объема работ по прочей деятельности.

Рост амортизационных начислений по сравнению с уровнем 2012 года составил 6 954 тыс. рублей, или 2,74 %; связан с реализацией плана капитальных вложений, приобретением и вводом основных фондов после реконструкции и строительства.

### Структура себестоимости реализованных товаров и услуг за 2013 год

*в % от общего объема*



**Коммерческие расходы** за 2013 год ниже запланированного уровня на 19,5 % и факта 2012 года – на 13,9 %.

**Управленческие расходы** при плане отчетного года в сумме 750 057 тыс. рублей составили 720 798 тыс. рублей, что ниже запланированного показателя на 3,9 %.

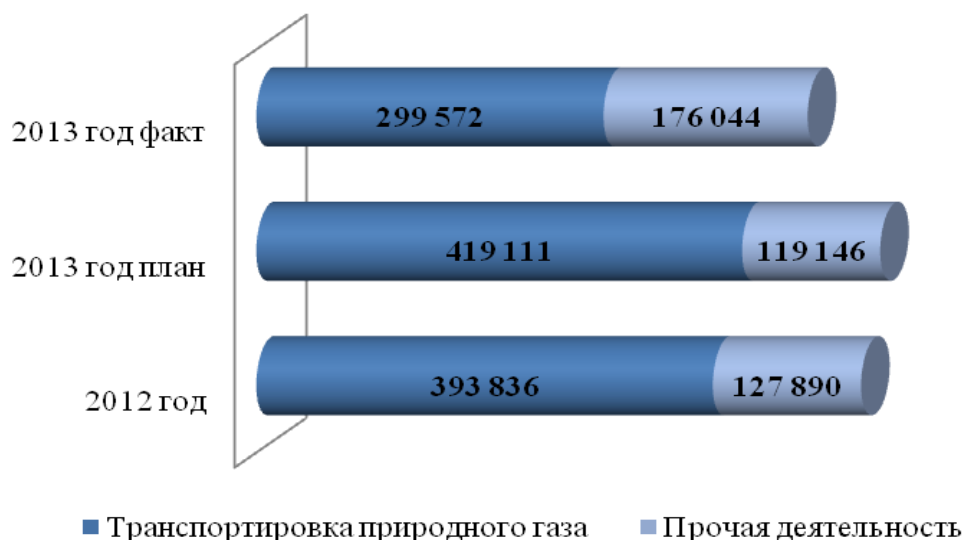
**Финансовый результат**

**Прибыль до налогообложения** в результате производственно-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год получена в размере 339 290 тыс. рублей при плановой величине – 390 738 тыс. рублей. При этом, прочие расходы за счет прибыли, произведенные Обществом в отчетном году, ниже запланированного уровня на 712 тыс. рублей.

**Чистая прибыль** в целом с учетом ОНА (отложенных налоговых активов) и ОНО (отложенных налоговых обязательств) по Обществу за 2013 год при плане 258 346 тыс. рублей составила 220 764 тыс. рублей.

Основная причина невыполнения плановых заданий по прибыли – недотранспортировка газа конечным потребителям (по независящим от Общества причинам) при достаточно высокой величине условно-постоянных расходов в составе себестоимости товаров и услуг (порядка 80 %):

- II снижение прибыли от продаж по транспортировке газа по сравнению с плановым уровнем составило 119 539 тыс. рублей, или 28,5 %;
- II при этом, от осуществления прочей деятельности получена сверхплановая прибыль от продаж на сумму 56 898 тыс. рублей, выполнение плана составило 147,75 %.

**Прибыль от продаж за 2012 - 2013 годы, тыс. рублей**

Кроме того, на финансовый результат повлияли следующие показатели:

- II отложенные налоговые активы (ОНА) – фактический показатель больше планового на 1 210 тыс. рублей;
- II отложенные налоговые обязательства (ОНО) – фактический показатель больше планового на 20 476 тыс. рублей.

## 2.2. Анализ бухгалтерской отчетности по РСБУ

**Валюта баланса** Общества за 2013 год увеличилась на сумму 940 964 тыс. рублей, или на 16,37 %, и на 31.12.2013 составила 6 690 626 тыс. рублей.

### Активы

Изменения, произошедшие в основных активах Общества за 2013 год следующие:

Наименование показателя	31.12.2012, тыс.руб.	31.12.2013, тыс.руб.	Изменение, %
Нематериальные активы	1 282	1 098	- 14,35
Результаты исследований и разработок	250	0	0
Основные средства	4 141 841	4 909 299	18,53
Незавершенные капитальные вложения	238 807	114 535	- 52,04
Финансовые вложения (долгосрочные)	29 834	32 476	8,86
Отложенные налоговые активы	3 740	3 703	- 0,99
Прочие внеоборотные активы	11 793	6 197	- 47,45
<b>Внеоборотные активы, итого</b>	<b>4 427 547</b>	<b>5 067 308</b>	<b>14,45</b>
Запасы	194 173	222 401	14,54
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	16 611	6 582	- 60,38
Дебиторская задолженность	342 893	299 644	- 12,61
Денежные средства и эквиваленты	768 438	1 094 691	42,46
<b>Оборотные активы, итого</b>	<b>1 322 115</b>	<b>1 623 318</b>	<b>22,78</b>
<b>Валюта баланса</b>	<b>5 749 662</b>	<b>6 690 626</b>	<b>16,37</b>

**Внеоборотные активы** Общества за 2013 год увеличились на 14,45 % и составили 5 067 308 тыс. рублей. Доля внеоборотных активов в структуре активов составила порядка 76 %.

Преобладающий вес в структуре внеоборотных активов занимают основные средства – 96,9 %. За отчетный год они увеличились на 18,53 % и составили 4 909 299 тыс. рублей. Основную часть имущества Общества составляют газопроводы и сооружения на них – 63,7 % и здания – 22,2 %; доля машин и оборудования – 9,7 %, транспортных средств – 3,3 %, других видов основных средств – 1,1 %.

Незавершенные капитальные вложения на 31.12.2013 составили 114 535 тыс. рублей, снизившись с начала года на 52,04 %.

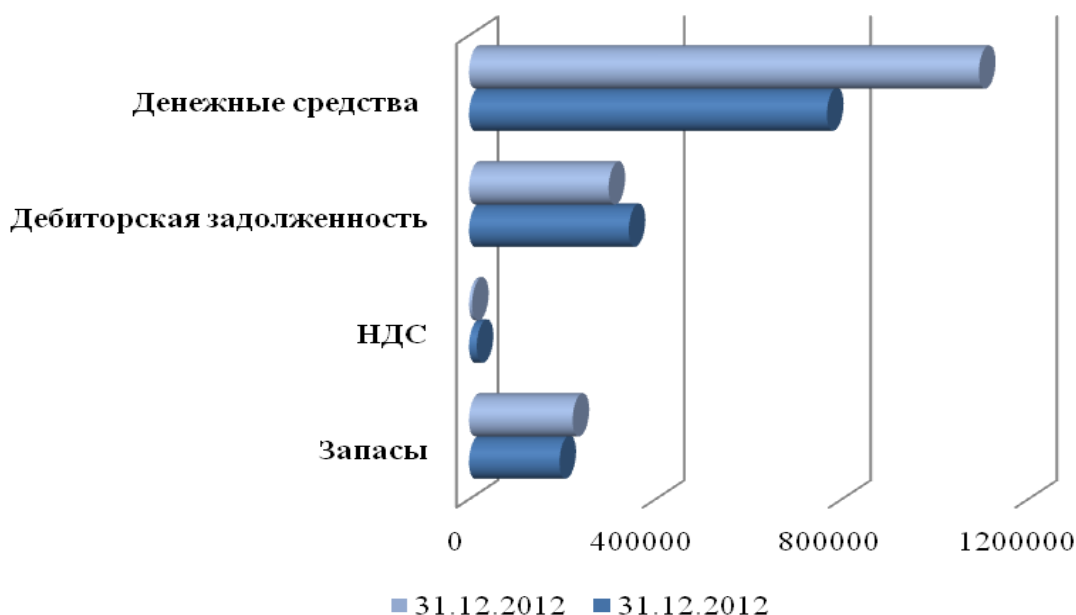
**Оборотные активы** Общества на 31.12.2013 составили 1 623 318 тыс. рублей. Доля оборотных активов в структуре активов – порядка 24 %.

Наибольший вес в структуре оборотных активов – 67,4 % – занимают денежные средства и их эквиваленты, которые за отчетный год увеличились на 42,46 % до 1 094 691 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность в целом за отчетный год сократилась на 12,61 % и на 31.12.2013 составила 299 644 тыс. рублей. При этом, долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 2 500 тыс. рублей, или на 32,9 %, а краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 45 749 тыс. рублей, или на 13,5 %. Сумма просроченной задолженности дебиторов уменьшилась на 13 524 тыс. рублей, или на 40,17 %.

Запасы на 31.12.2013 составили 222 401 тыс. рублей, или 13,7 % в структуре оборотных активов.

#### Структура оборотных активов в 2013 году, тыс. рублей



## Пассивы

Изменения, произошедшие в основных пассивах Общества за 2013 год следующие:

Наименование показателя	31.12.2012, тыс.руб.	31.12.2013, тыс.руб.	Изменение, %
Уставный капитал	3 511	3 511	0
Переоценка внеоборотных активов	2 589 881	3 279 153	26,61
Добавочный капитал	16 376	15 732	- 3,93
Резервный капитал	694	694	0
Нераспределенная прибыль	2 199 758	2 369 048	7,70
<b>Капитал и резервы, итого</b>	<b>4 810 220</b>	<b>5 668 138</b>	<b>17,84</b>
Заемные средства	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	119 298	137 017	14,85
<b>Долгосрочные обязательства, итого</b>	<b>119 298</b>	<b>137 017</b>	<b>14,85</b>
Заемные средства	0	0	0
Кредиторская задолженность	502 042	548 350	9,22
Доходы будущих периодов	2 034	2 070	1,77
Оценочные обязательства	316 068	335 051	6,01
<b>Краткосрочные обязательства, итого</b>	<b>820 144</b>	<b>885 471</b>	<b>7,97</b>
<b>Валюта баланса</b>	<b>5 749 662</b>	<b>6 690 626</b>	<b>16,37</b>

Капитал и резервы Общества на 31.12.2013 составляют 5 668 138 тыс. рублей, или порядка 85 % валюты баланса, увеличившись с начала отчетного года на 17,84 %.

Наибольший вес в структуре капитала и резервов – 57,85 % – занимает переоценка внеоборотных активов. Сумма прироста стоимости внеоборотных активов за отчетный год, выявленная по результатам переоценки объектов основных средств (газопроводов и сооружений на них) по текущей (восстановительной) стоимости, увеличилась на 26,61 % до 3 279 153 тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль увеличилась на 169 290 тыс. рублей и на 31.12.2013 составила 2 369 048 тыс. рублей, в том числе:

- II нераспределенная прибыль отчетного года – 234 291 тыс. рублей – чистая прибыль Общества за 2013 год в сумме 220 764 тыс. рублей и сумма дополнительного пополнения нераспределенной прибыли 2013 года к основному финансовому результату в сумме 13 527 тыс. рублей (за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки, произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2013 году);
- II нераспределенная прибыль прошлых лет – 23 905 тыс. рублей;
- II остаток не использованного фонда накопления (образованного на развитие производства) – 301 835 тыс. рублей;
- II фонд накопления (использованный на развитие производства) – 1 801 453 тыс. рублей;
- II страховой фонд – 6 915 тыс. рублей – образован за счет отчислений из чистой прибыли Общества в 1995 – 1999 годах для покрытия в случае чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий;
- II остаток фонда социальной сферы, образованного в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество – 649 тыс. рублей.

В уставном и резервном капиталах Общества за отчетный год изменений не произошло.

Добавочный капитал на 31.12.2013 составил 15 732 тыс. рублей, снизился за отчетный год на 3,93 %.

**Долгосрочные обязательства** Общества целиком состоят из отложенных налоговых обязательств, которые за отчетный год увеличились на 17 719 тыс. рублей.

**Краткосрочные обязательства** Общества за отчетный год увеличились на 65 327 тыс. рублей и на 31.12.2013 составили 885 471 тыс. рублей.

Основной рост краткосрочных обязательств – 70,89 % – связан с ростом кредиторской задолженности. Общий размер текущей кредиторской задолженности Общества увеличился за отчетный год на 46 308 тыс. рублей и на 31.12.2013 составил 548 350 тыс. рублей.

Оценочные обязательства увеличились на 18 983 тыс. рублей и на 31.12.2013 составили 335 051 тыс. рублей.

### 2.3. Чистые активы

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»:

Наименование показателя	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
1. Нематериальные активы	1 098	1 282	1 464
2. Результаты исследований и разработок	0	250	2 188
3. Нематериальные поисковые активы	0	0	0
4. Материальные поисковые активы	0	0	0
5. Основные средства (в том числе незавершенное строительство)	5 023 834	4 380 648	3 980 457
6. Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	32 476	29 834	25 487
8. Отложенные налоговые активы	3 703	3 740	3 476
9. Прочие внеоборотные активы	6 197	11 793	25 422
10. Запасы	222 401	194 173	152 717
11. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	6 582	16 611	97 238
12. Дебиторская задолженность	299 644	342 893	191 361
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	1 094 691	768 438	1 047 283
14. Прочие оборотные активы	0	0	202
<b>Итого активы, принимаемые к расчету (сумма 1 – 14)</b>	<b>6 690 626</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 527 295</b>
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
16. Прочие долгосрочные обязательства	137 017	119 298	88 082
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0

18.Кредиторская задолженность	548 350	502 042	594 010
19.Оценочные обязательства	335 051	316 068	283 544
20.Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0
<b>Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма 15 – 20)</b>	<b>1 020 418</b>	<b>937 408</b>	<b>965 636</b>
<b>Стоимость чистых активов Общества (итого активы, принимаемые к расчету, минус итог пассивы, принимаемые к расчету)</b>	<b>5 670 208</b>	<b>4 812 254</b>	<b>4 561 659</b>

**Чистые активы** Общества на 31.12.2013 составляют 5 670 208 тыс. рублей, увеличившись с начала отчетного года на 17,83 %.

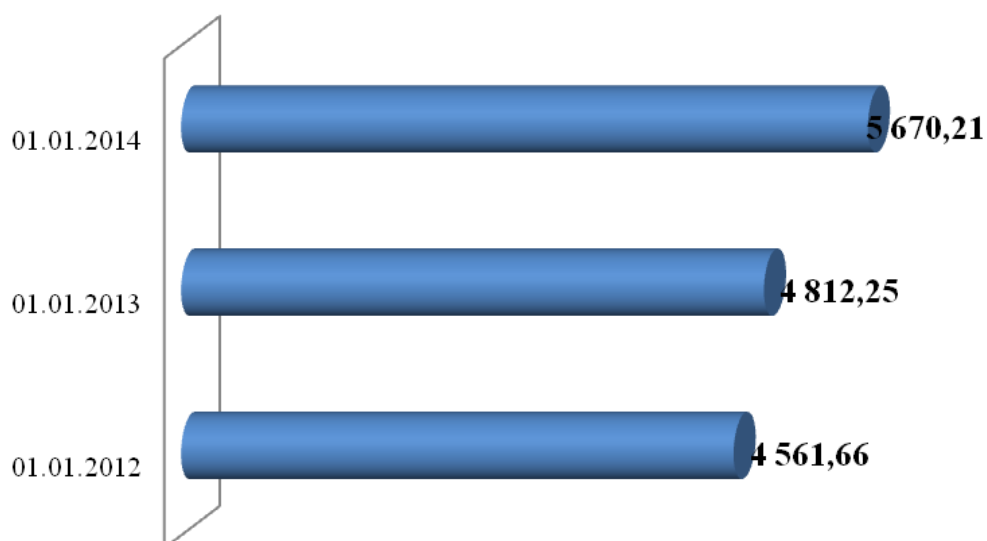
Рост чистых активов произошел вследствие влияния следующих факторов:

- II увеличения стоимости основных средств на 767 458 тыс. рублей, или на 18,53 %;
- II увеличения суммы денежных средств и их эквивалентов на 326 253 тыс. рублей, или на 42,46 %.

Негативное влияние на величину чистых активов оказало:

- II увеличения оценочных обязательств на 18 983 тыс. рублей, или на 6,01 %;
- II увеличения кредиторской задолженности на 46 308 тыс. рублей, или на 9,22 %.

**Чистые активы Общества в 2012 - 2013 годах, тыс. рублей**



## 2.4. Дебиторская и кредиторская задолженность

Динамика дебиторской задолженности в 2013 году в разрезе видов деятельности следующая:

Показатель	тыс. руб.				
	01.01.2013	01.04.2013	01.07.2013	01.10.2013	01.01.2014
<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, всего: в том числе</b>	<b>7 600</b>	<b>7 407</b>	<b>7 208</b>	<b>7 089</b>	<b>10 100</b>
сетевой газ	-	-	-	-	2 712
прочая деятельность	-	-	-	-	257
прочие дебиторы	7 600	7 407	7 208	7 089	7 131
<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, всего: в том числе</b>	<b>335 293</b>	<b>735 340</b>	<b>474 580</b>	<b>445 196</b>	<b>289 544</b>
сетевой газ	200 553	564 905	253 383	95 546	167 103
прочая деятельность	64 265	88 419	84 512	97 608	62 794
прочие дебиторы	70 475	82 016	136 685	252 042	59 647
<b>Дебиторская задолженность всего</b>	<b>342 893</b>	<b>742 747</b>	<b>481 788</b>	<b>452 285</b>	<b>299 644</b>

Дебиторская задолженность в целом по Обществу снизилась за отчетный год на 43 249 тыс. рублей, или на 12,61 %, и на 31.12.2013 составила 299 644 тыс. рублей.

Основное влияние на снижение задолженности оказала краткосрочная дебиторская задолженность, которая за 2013 год снизилась на 45 749 тыс. рублей, или на 13,5 %, составив на конец периода 289 544 тыс. рублей. При этом, краткосрочная дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа снизилась с 200 553 тыс. рублей до 167 103 тыс. рублей, или на 16,68 %. Краткосрочная дебиторская задолженность за выполнение работ по прочей деятельности изменилась незначительно – снизилась на 2,29 %. Краткосрочная дебиторская задолженность прочих дебиторов снизилась с 70 475 тыс. рублей до 59 647 тыс. рублей, или на 15,36 %.

Долгосрочная дебиторская задолженность за отчетный год увеличилась на 2 500 тыс. рублей, или на 32,89 % (перевода из резерва в баланс по причине банкротства потребителя), составив на конец периода 10 100 тыс. рублей.

Структурные изменения краткосрочной дебиторской задолженности в разрезе видов деятельности в 2013 году следующие:

Дебиторская задолженность	01.01.2013	01.04.2013	01.07.2013	01.10.2013	01.01.2014	Изменение за год, %	Удельный вес на 01.01.2014, %
Сетевой газ	200 553	564 905	253 383	95 546	169 815	- 15,33	56,67
Прочая деятельность	64 265	88 419	84 512	97 608	63 051	- 1,89	21,04
Прочая дебиторская задолженность	78 075	89 423	143 893	259 131	66 778	- 14,47	22,29
<b>Дебиторская задолженность всего</b>	<b>342 893</b>	<b>742 747</b>	<b>481 788</b>	<b>452 285</b>	<b>299 644</b>	<b>- 12,61</b>	<b>100,00</b>

В структуре дебиторской задолженности на конец отчетного периода наибольшую долю занимает дебиторская задолженность по транспортировке сетевого газа, доля в общем объеме составляет 56,67 %. При этом, доля дебиторской задолженности прочих дебиторов составляет 22,29 %, доля дебиторской задолженности за выполнение работ по прочей деятельности – 21,04 %. Структурные изменения краткосрочной дебиторской задолженности в разрезе видов деятельности за 2013 год незначительные.

Претензионно-исковая деятельность в части взыскания дебиторской задолженности:

Показатель	01.01.2012	01.01.2013	01.01.2014
Сумма сомнительной задолженности дебиторов на отчетную дату, тыс. рублей	38 044	33 669	24 707
Количество претензий, направленных в отчетном периоде	1 218	1 109	1 579
Количество исков, поданных в отчетном периоде	69	62	77
Сумма требования ГРО, включенная в реестр требований кредиторов, тыс. руб.	22 486	20 884	8 350

Сумма сомнительной задолженности дебиторов за 2013 год уменьшилась на 8 962 тыс. рублей, или на 26,62 %.

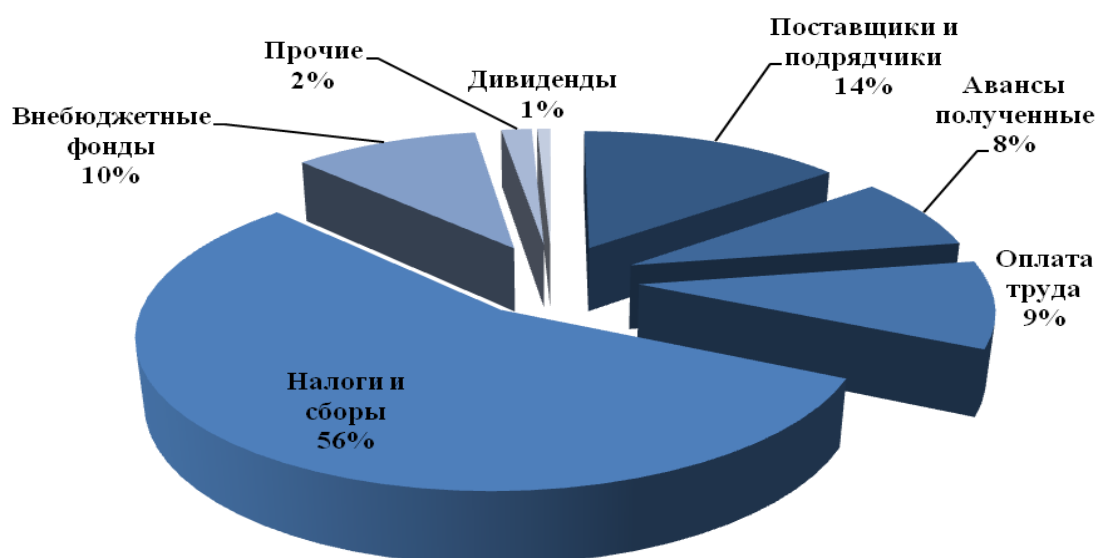
**Кредиторская задолженность** Общества увеличилась за отчетный год на 46 308 тыс. рублей, или на 9,22 %, составив на конец периода 548 350 тыс. рублей. В структуре кредиторской задолженности за 2013 год произошли следующие изменения:

- II текущая задолженность по оплате труда и перед государственными внебюджетными фондами, связанная с повышением размера тарифных ставок и окладов, увеличилась на 6 653 тыс. рублей, или на 6,6 %;
- II текущая задолженность по налогам и сборам увеличилась на 132 031 тыс. рублей, или на 76,37 % (причина роста задолженности – вычет в 2012 году по НДС на сумму 103 млн. рублей, исчисленный при вводе после реконструкции комплекса административно-производственных зданий в г. Уфе);
- II задолженность перед прочими кредиторами увеличилась на 805 тыс. рублей, или на 9,69 %;
- II задолженность перед участниками Общества по выплате доходов (из-за непредставления акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, несвоевременного оформления наследственных дел и возврата переводов ввиду изменения адресных данных) увеличилась на 721 тыс. рублей, или на 22,15 %;
- II уменьшилась задолженность перед поставщиками и подрядчиками на 92 608 тыс. рублей, или на 53,92 %;
- II снизилась сумма полученных авансов на 1 294 тыс. рублей, или на 2,87 %.

**Динамика кредиторской задолженности** в 2013 году следующая:

Показатель	тыс. руб.				
	01.01.2013	01.04.2013	01.07.2013	01.10.2013	01.01.2014
<b>Кредиторская задолженность всего: в том числе</b>	<b>502 042</b>	<b>743 235</b>	<b>620 849</b>	<b>719 822</b>	<b>548 350</b>
Поставщики и подрядчики	171 312	140 969	235 033	237 132	79 148
Авансы полученные	45 049	39 681	37 152	142 429	43 755
Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	444	444	0	0	0
Задолженность по оплате труда	50 274	103 571	120 366	114 0666	52 055
Расчеты по налогам и сборам	172 886	394 263	146 877	154 095	304 917
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	50 518	54 103	64 733	59 823	55 390
Прочие кредиторы	8 304	7 002	9 517	11 175	9 109
Задолженность перед участниками	3 255	3 202	7 131	4 102	3 976

## Структура кредиторской задолженности Общества на 31.12.2013

*в % от общего объема*

Показатели оборачиваемости дебиторской задолженности в течение отчетного периода постоянно превышали показатели оборачиваемости кредиторской задолженности.

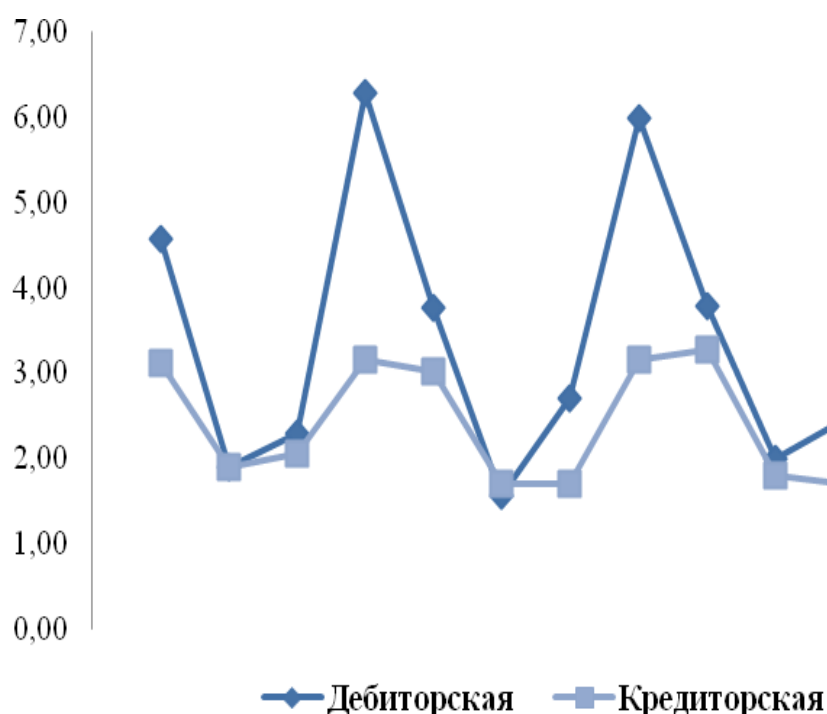
## Показатели оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности за 2012 – 2013 годы

*количество оборотов за период*

Показатель	2013 год				2012 год			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, раз	273.18	167.79	159.36	231.21	199,54	119,29	135,81	251,89
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, раз	3.83	2.03	2.48	5.41	3,85	1,58	2,76	6,15
Оборачиваемость дебиторской задолженности всего, раз	3.78	2.00	2.44	5.29	3,77	1,56	2,70	6,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	3.27	1.80	1.70	3.13	3,02	1,70	1,69	3,16

*количество дней*

Показатель	2013 год				2012 год			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Оборачиваемость долгосрочной дебиторской задолженности, дней	0.33	0.54	0.56	0.39	0,45	0,75	0,66	0,36
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности, дней	23.50	44.40	36.33	16.64	23,40	56,86	32,61	14,65
Оборачиваемость общей величины дебиторской задолженности, дней	23.83	44.94	36.90	17.03	23,85	57,61	33,27	15,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	27.52	50.06	52.96	28.72	29,81	52,82	53,18	28,52

*в оборотах за квартал за 2011 – 2013 годы*

На изменение показателей оборачиваемости дебиторской задолженности повлияли изменения в системе снабжения материально-техническими ресурсами Общества, связанные с реализацией Федерального закона № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

## 2.5. Финансово – экономические показатели

### Показатели финансовой устойчивости и зависимости за 2012 - 2013 годы

Показатель	2012 год	2013 год	Изменение, %
Коэффициент текущей ликвидности	1,61	1,83	13,66
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,32	0,39	21,88
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	19,53	18,04	- 7,63
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	17,05	15,62	- 8,39

### Показатели оборачиваемости за 2012 - 2013 годы

Показатель	2012 год	2013 год	Изменение, %
Оборачиваемость оборотных средств (раз)	4,18	4,35	4,07
Оборачиваемость запасов (раз)	33,98	30,74	- 9,54
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	22,04	19,93	- 9,57
Оборачиваемости кредиторской задолженности (раз)	10,65	12,19	14,46

Значения коэффициентов и показателей находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует об удовлетворительном финансовом состоянии Общества и его финансовой устойчивости. Рассчитанные коэффициенты говорят об удовлетворительной структуре баланса и платежеспособности предприятия. Основные показатели деловой активности Общества в отчетном году по сравнению с 2012 годом улучшились.

По результатам анализа отчетности Общества можно сделать следующие выводы:

- II наибольшую часть активов предприятия – более 70 % – составляют внеоборотные активы;
- II источники средств представлены в виде капитала и резервов – 84 % и привлеченных средств (кредиторская задолженность и отложенные налоговые обязательства – 16 %;
- II финансовые результаты сформировались за счет основной деятельности;
- II Общество проявляло значительную деловую активность в отчетном году.

- II **280 347 тыс. рублей**  
сумма капитальных вложений
- II **99,93 %**  
освоение средств капитальных вложений
- II **77,50 %**  
доля затрат на новое строительство, проектно-изыскательские работы и реконструкцию объектов в общем объеме
- II **256 ед.**  
объектов нового строительства и реконструкции
- II **124 ед.**  
обновление парка автотранспортной техники



### 3. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Источники финансирования капитальных вложений Общества на 2013 год определены на основании письма ОАО «Газпром газораспределение» от 30.11.2012 № СГ-10-3/17915 и решения Совета директоров Общества (протокол от 12.12.2012 № 6):

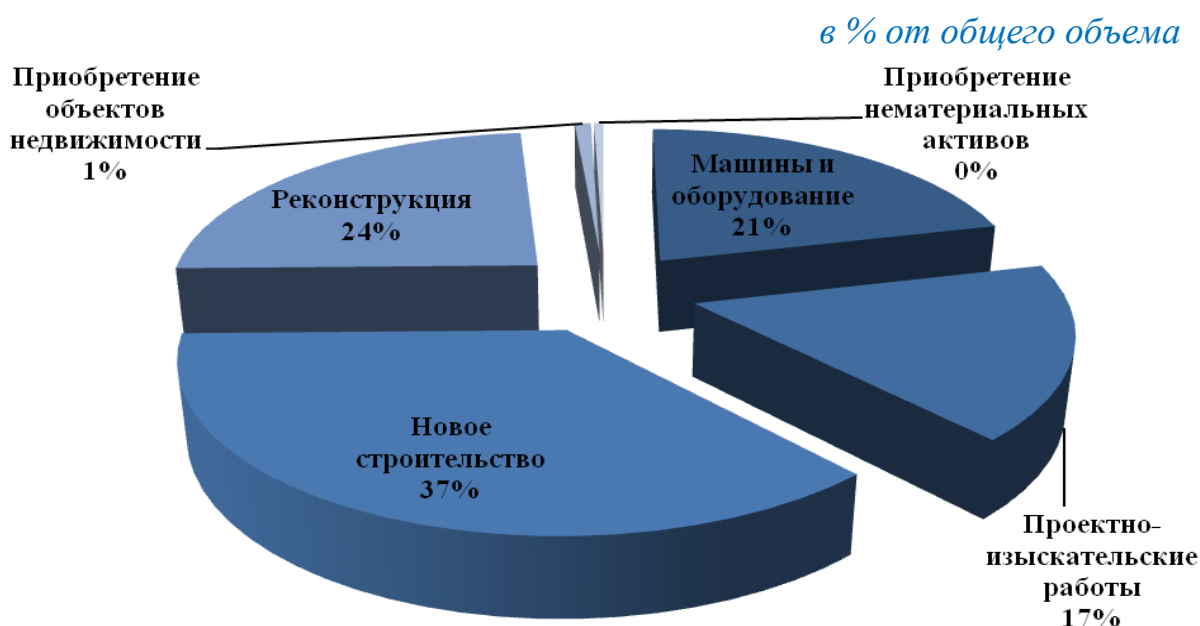
- II 80 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов на 2012 год суммы начисленной амортизации в размере 235 875 тыс. рублей;
- II прибыль прошлых лет, распределенная в установленном порядке на цели развития производства, в размере 13 907 тыс. рублей.

Откорректированный и согласованный управляющей компанией ОАО «Газпром газораспределение» письмом от 02.08.2013 № АЛ-10-3/12876 план составил 280 549,28 тыс. рублей, без учета налога на добавленную стоимость.

Фактические капитальные затраты, необходимые для своевременного обновления основных средств Общества с целью обеспечения безаварийного и бесперебойного снабжения газом потребителей, составили 280 346,53 тыс. рублей, без учета налога на добавленную стоимость, в том числе за счет следующих источников:

- II 100 % от фактически начисленной суммы амортизации за 2012 год в размере 279 353 тыс. рублей;
- II прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства, в размере 993,53 тыс. рублей.

#### Структура капитальных вложений Общества в 2013 году



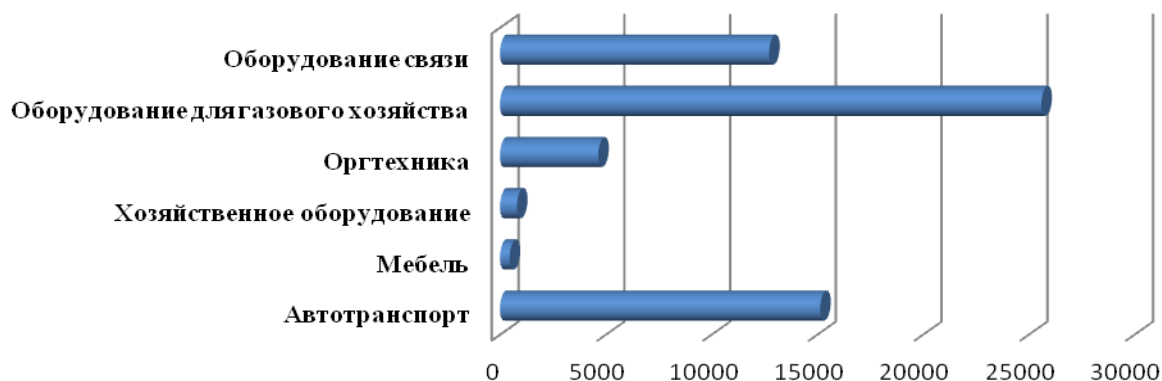
## Исполнение плана капитальных вложений Общества за 2013 год, тыс. рублей

№ п/п	Наименование групп объектов капитальных вложений	План	Факт	Освоение в %
	<b>Всего по Обществу в том числе:</b>	<b>280 549,28</b>	<b>280 346,53</b>	<b>99,93</b>
1.	Машины и оборудование	58 599,86	59 382,20	101,34
1.1.	Автотранспорт	15 136,08	15 140,83	100,03
1.2.	Мебель	459,03	459,11	100,02
1.3..	Хозяйственное оборудование и инвентарь	134,14	803,08	598,69
1.4.	Компьютеры	0	0	05
1.5.	Оргтехника	4 646,95	4 646,95	100,00
1.6.	Оборудование для эксплуатации газового хозяйства	25 557,96	25 603,72	100,18
1.7.	Оборудование связи и передачи данных	12 665,69	12 728,51	100,50
1.8.	Специальное оборудование и охранные системы	0	0	0
2.	Проектно-изыскательские работы	48 424,45	47 575,64	98,25
3.	Новое строительство	102 503,71	102 475,54	99,97
4.	Реконструкция	67 332,33	67 224,23	99,84
5.	Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	2 338,93	2 338,93	100,00
6.	Приобретение нематериальных активов	1 350,00	1 350,00	100,00

Освоение средств капитальных вложений Общества за 2013 год составило 99,93 %. Экономия средств произошла в результате снижения цен приобретения материалов при проведении закупочных процедур, а также удешевления проектно-изыскательских работ.

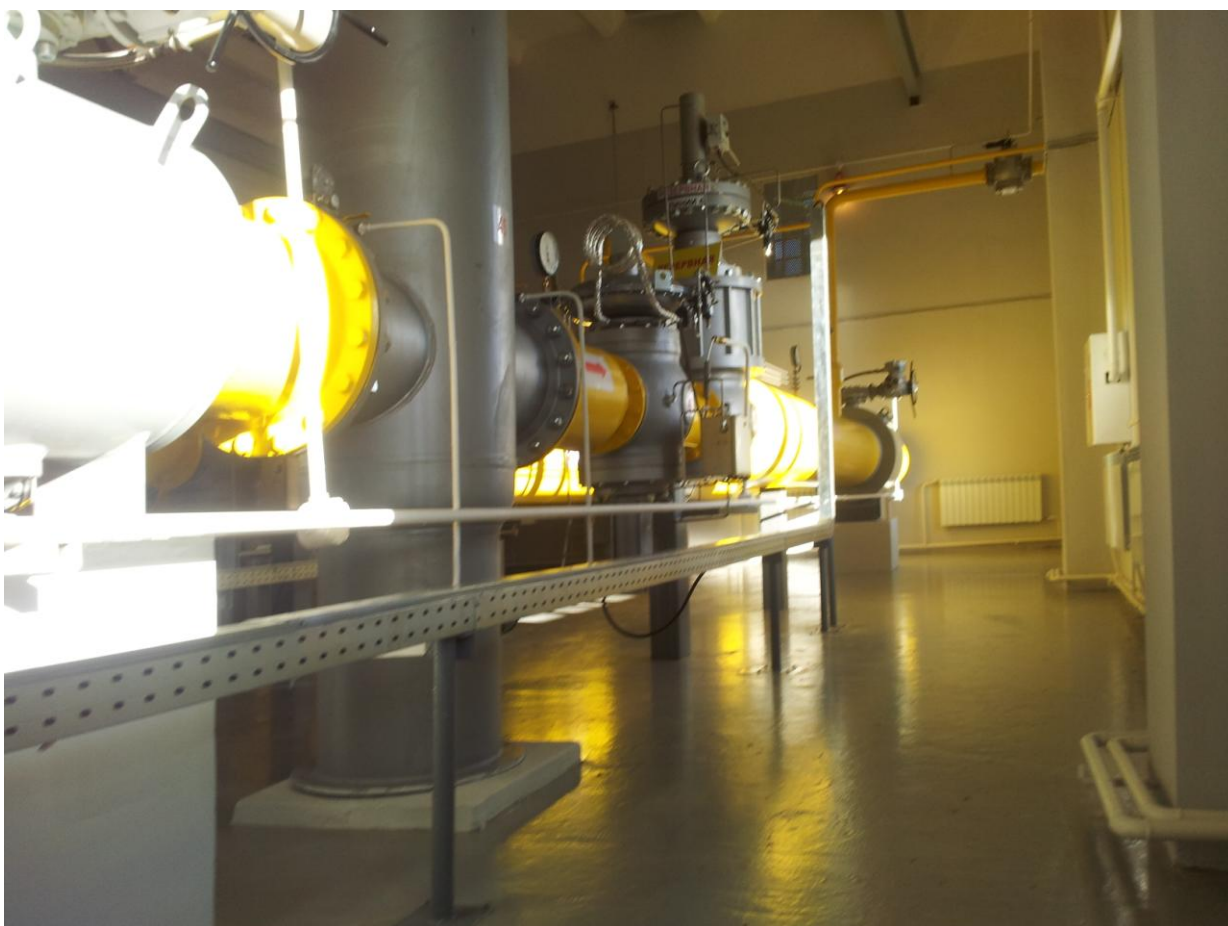
Основная часть затрат на развитие Общества за отчетный год – новое строительство и реконструкция, включая затраты на выполнение потребных проектно-изыскательских работ – 77,5 % от общего объема средств капитальных вложений. В 2013 году разделам плана «Новое строительство» и «Реконструкция» введены в эксплуатацию все запланированные 256 объекта, ввод основных фондов составил 326 026,39 тыс. рублей (без НДС).

На обновление машин и оборудования в 2013 году направлено 21,18 % средств капитальных вложений, структура данных затрат следующая (тыс. рублей):





Генеральный директор Общества Н.И. Крюков в честь 50-летнего юбилея предприятия вручил 09.04.2013 руководителям филиалов ключи от 36 единиц новой автотракторной техники.



В 2013 году завершены работы по техническому перевооружению ГРП «Дема». За год на данном объекте освоено 11 216 тыс. рублей средств капитальных вложений. Общая сумма ввода основных фондов составила 154 878.5 тыс. рублей.

**СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ  
ЗА 2013 ГОД**

- II 2 127 тонн условного топлива**  
общее снижение фактического размера потребления  
энергетических ресурсов по сравнению с уровнем 2012 годом
- II 421 849 кВт - час**  
снижение потребления электроэнергии
- II 246,628 Гкал**  
снижение потребления теплоэнергии
- II 21,7 %**  
снижение потребления природного газа на технологические нужды



#### 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ 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.

##### Фактическое использование Обществом ТЭР в 2013 году

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	57 697,65	199 012
Электронергия	тыс. кВт*ч	12 928,551	40 360
Теплоэнергия	Гкал	2 107,226	1 570
Водоснабжение	м <sup>3</sup>	70 018,16	2 254
Бензин автомобильный	л	3 210 724	130 547
Топливо дизельное	л	1 437 307	
СУГ (в качестве автомобильного топлива)	тонн	437,73	

Всего по Обществу фактическое потребление энергетических ресурсов за 2013 год составило 77,502 тыс. тн у.т.

Совокупные затраты Общества в 2013 году на приобретение и потребление всех видов энергетических ресурсов составили 373 743 тыс. рублей.

Доля потребления природного газа в общем объеме потребления ТЭР составила 87,0 %. Расход газа составил 57 697,65 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:

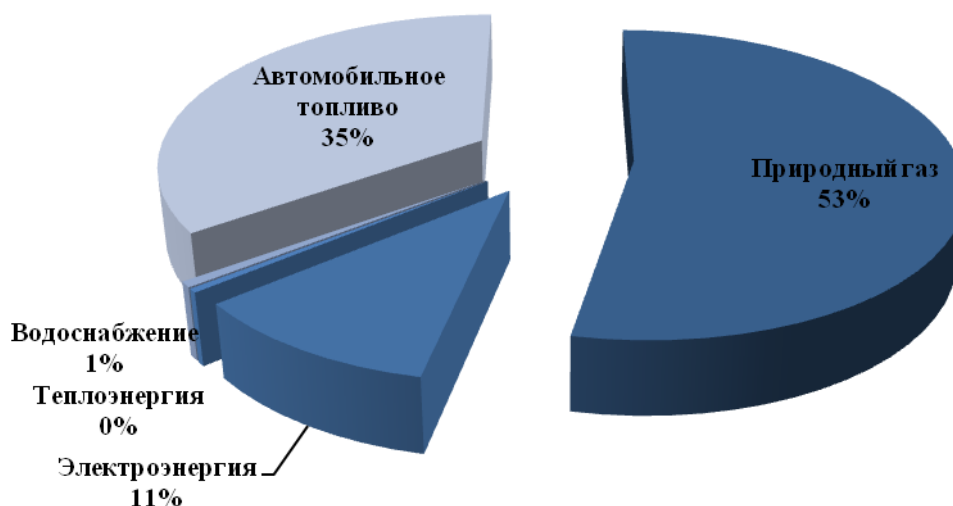
- II на собственные нужды – 8 329,11 тыс. м<sup>3</sup>;
- II технологические нужды – 1 863,28 тыс. м<sup>3</sup> (снижение на 21,7 % от уровня 2012 года);
- II потери в газораспределительных сетях и оборудовании – 47 505,27 тыс. м<sup>3</sup> (снижение на 1 341,28 тыс. м<sup>3</sup> или на 2,75 % по сравнению с уровнем 2012 года). При этом доля потерь природного газа в объеме транспортировки в 2013 году составила 0,336 %.

Доля электроэнергии в общей структуре потребленных энергоносителей составляет 6 %. Реализация включенных в Программу мероприятий в 2013 году позволила получить снижение потребления на 3,67 % (снижение на 421,849 тыс. кВт\*ч).

Экономия электроэнергии стала возможна за счет выполнения следующих мероприятий:

- II замена устаревших катодных станций на станции нового поколения СКЗ-УПГ для защиты стальных подземных газопроводов в количестве 354 шт.;
- II проведения работ по увеличению эффективности установок ЭХЗ, внедрения энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на сумму 9 219,4 тыс. рублей;
- II внедрения экономичного газового отопления ГРП, ПГБ взамен электрического.

Структура затрат Общества в 2013 году  
на приобретение энергетических ресурсов, в % от общей суммы



Затраты Общества на приобретение энергетических ресурсов в 2013 году  
по видам деятельности, тыс. рублей

Вид ресурсов	Система природного газа	Система СУГ	Прочая деятельность
Электроснабжение	37 855	0	2 505
Теплоэнергия	1 282	0	288
Водоснабжение	1 912	0	342
Природный газ	196 103	0	2 909
ГСМ	110 136	0	20 411
<b>ИТОГО</b>	<b>347 288</b>	<b>0</b>	<b>26 455</b>

Величина удельных показателей, характеризующих потребление электроэнергии на нужды ЭХЗ составила:

- II удельный годовой расход электроэнергии станциями ЭХЗ на километр защищенных подземных стальных газопроводов – 156,534 кВт\*ч/км (снижение на 5,0 % от уровня 2012 года);
- II проведения удельный расход электроэнергии станциями ЭХЗ на 1м<sup>2</sup> площади поверхности труб защищенного газопровода - 0,421 кВт\*ч/м<sup>2</sup> (снижение на 8,7 % от уровня 2012 года).

С целью снижения потерь в тепловых сетях проводится планомерная работа по переводу объектов на децентрализованное теплоснабжение, в результате снижение теплопотребления к уровню 2012 года составило 246,62 Гкал, или 10,5 %.

Расход моторного топлива в структуре потребленных энергоносителей составляет 7%. Удельный расход моторного топлива (на протяженность газопроводной сети) снизился на 7,97 % от уровня 2012 года и составил 0,127 тонн у.т./км. Осуществлены следующие мероприятия:

- II перевод автотранспорта на КПГ в количестве 82 шт.;
- II своевременное проведение технического обслуживания и ремонта автотехники, повышение квалификации водительского и ремонтного персонала.

В результате проведенных мероприятий по энергосбережению энергоемкость производства в целом по Обществу снизилась по сравнению с уровнем 2012 года на 10,37 % и составила 0,0121 тн у.т./тыс. рублей (0,0135 тн у.т./тыс. руб. – в 2012 году).

В целях внедрения автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» проводится апробация программы ЭВМ «Расчет энергосберегающего эффекта и экономической целесообразности внедрения мероприятий», разработанной ОАО «Газпром газораспределение» совместно с ОАО «Газпром промгаз». Программный продукт предназначен 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 2013 году была организована работа по разработке программы энергосбережения и повышения энергоэффективности для нужд ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2014-2016 годы, с учетом реализации единого корпоративного подхода к разработке программы, требований ФСТ России и ОАО «Газпром» к целевым показателям и их значениям, обеспечиваемым Обществом при реализации программы, перечня обязательных и дополнительных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

## КАДРОВЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА

- II **8 150 человек**  
списочная численность на 31.12.2013
- II **41 год**  
средний возраст персонала
- II **71 %**  
доля руководителей и специалистов с высшим образованием
- II **4 279 человек**  
прошли обучение в 2013 году в Учебно-экспертном центре
- II **446 человек**  
обучаются без отрыва от производства в ВУЗах и ССУЗах



## 5. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Основной целью кадровой политики ОАО «Газпром газораспределение Уфа» является обеспечение выполнения стратегических задач, стоящих перед Обществом, путем создания условий максимального раскрытия потенциала и развития профессиональных качеств сотрудников Общества.

*«Сегодня ваша Компания – это сплоченный коллектив высококлассных специалистов с богатым опытом и бесценным багажом знаний.»*

С.В. Густов  
Генеральный директор  
ОАО «Газпром газораспределение»

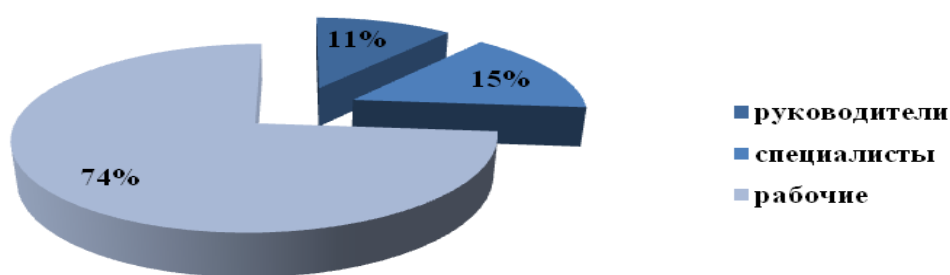
Кадровая политика Общества призвана укрепить уверенность работников в долгосрочном экономическом потенциале Общества. Реализация этой задачи базируется на системах внутрикорпоративных отношений и работе с внешними источниками персонала.

*«За годы деятельности нам удалось создать коллектив профессионалов, сохранить трудовые традиции, передающиеся из поколения в поколение.»*

Н.И. Крюков  
Генеральный директор Общества

За 2013 год списочная численность работников Общества сократилась на 32 человека (в основном за счет специалистов и руководителей), и на 31.12.2013 составила 8 150 человек, из них: 6 001 рабочих, 1 237 специалистов и 912 руководителей.

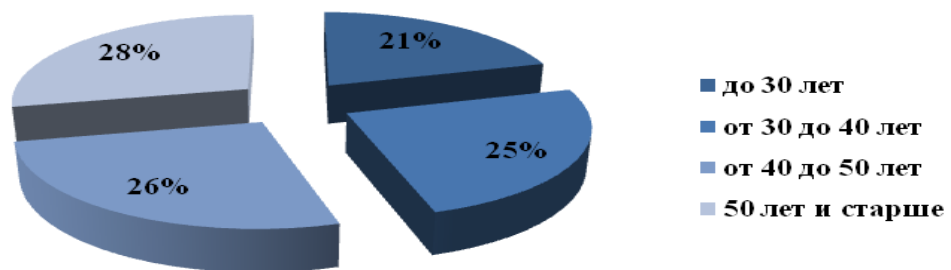
Структура работников Общества по категориям персонала



Средний возраст персонала – 41 год. В последние годы идет омоложение коллектива, численность работников до 40 лет – порядка 46 % от общего состава и имеет тенденцию к дальнейшему росту.

В 2013 году в Общество приняты на работу 74 молодых специалиста, окончивших профессиональные высшие и средние специальные учебные заведения.

## Структура работников Общества по возрасту персонала



Образовательный уровень сотрудников Общества продолжает неуклонно повышаться:

- II Из 2 149 руководителей, специалистов и служащих, работающих в Обществе на сегодняшний день 71% имеют высшее образование, за отчетный год этот показатель увеличился на 3 %, а за последние пять лет – на 15 %;
- II 10 % от общего числа рабочих имеют высшее образование, 34 % – среднее специальное, 30 % – начальное профессиональное и 26 % – среднее образование.

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 без отрыва от производства в ВУЗах 372 работника, в ССУЗах – 74 работника.

Система профессиональной подготовки персонала по рабочим профессиям предусматривает подготовку новых рабочих, либо их переподготовку, а также обучение вторым (смежным) профессиям, повышение квалификации в специально созданном филиале Общества – «Учебно-экспертный центр».

В 2013 году на базе Учебно-экспертного центра повысили квалификацию и прошли переподготовку: **2630 рабочих и 1 649 руководителей и специалистов.**

В Обществе ведется работа по наставничеству мастеров производственного обучения рабочих. Для популяризации рабочих профессий, повышения заинтересованности в совершенствовании профессиональных навыков проводятся смотры-конкурсы «Лучший по профессии».



14 августа 2013 года на производственной базе филиала «Стерлитамакгаз» состоялся конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший электрогазосварщик ОАО «Газ-Сервис» 2013 года», приуроченный 50 летнему юбилею компании.

1 августа 2013 г. в Уфе состоялся финал ежегодного конкурса профессионального мастерства «Лучший водитель»



28 августа 2013 г. прошел финальный этап конкурса профессионального мастерства среди работников Общества на звание «Лучший слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО)», посвященный 50-летию компании.

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

Руководством ОАО «Газпром газораспределение Уфа» большое внимание уделяется моральному стимулированию труда работников. За добросовестное выполнение трудовых обязанностей, высокие производственные показатели и безупречную работу работники награждаются Почетными грамотами, им объявляется благодарность и др.

В 2013 году:

- II награждены Почетной грамотой Общества – 32 работника;
- II внесены в Книгу почета – 6 человек;
- II объявлена Благодарность ОАО «Газпром газораспределение» – 15 работникам;
- II награжден Золотым Нагрудным знаком ОАО «Газпром газораспределение» – 1 человек;
- II награждены ведомственными знаками отличия в труде - всего 38 человека, из них:
  - присвоено почетное звание «Почетный работник газовой промышленности» - 1 работник;
  - награждены Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации 17 работников;
  - объявлена Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации – 10 работникам;
  - награждены Почетной грамотой Республики Башкортостан – 2 человека.



Одним из важнейших компонентов кадровой политики Общества является мотивация персонала, реализованная Положением по оплате труда и материальном стимулировании работников.

Предприятие предоставляет сотрудникам предусмотренные законодательством льготы и компенсации, а также дополнительные льготы и

компенсации, определенные Соглашением между администрацией и профсоюзом работников на 2012-2014 годы.

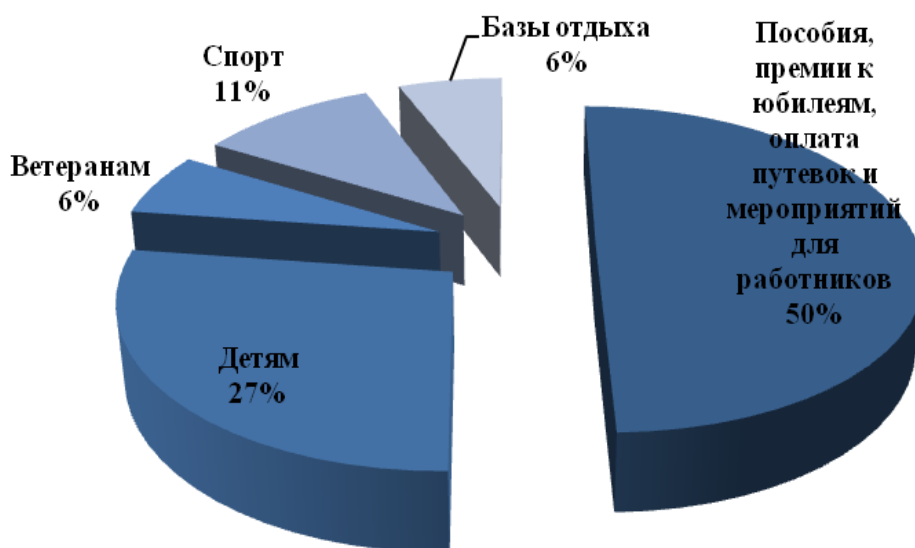
В Обществе проводится работа по развитию системы негосударственного пенсионного обеспечения сотрудников. Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников, за 2011 - 2013 годы в список для негосударственного пенсионного обеспечения включены более 560 работников Общества, пенсионный бонус получили 100 работников.

Всего в течение 2013 года на выплаты социального характера и проведения социально-культурных и оздоровительных мероприятий направлено 102 578 тыс. рублей, из них:

- II единовременные пособия и поощрительные выплаты, премии к юбилеям и материальная помощь работникам – 31 404 тыс. рублей;
- II организация отдыха детей – 16 258 тыс. рублей;
- II подарки к Новому году, организация новогодних утренников и других культурно-массовых мероприятий для детей – 11 851 тыс. рублей;
- II оплата путевок на лечение работников – 10 421 тыс. рублей;
- II организацию спортивных мероприятий – 10 738 тыс. рублей;
- II материальная помощь инвалидам и участникам ВОВ, труженикам тыла к 9 Мая и к Дню пожилых людей, неработающим пенсионерам – 6 429 тыс. рублей;
- II содержание баз отдыха – 6 291 тыс. рублей;
- II другие социальные расходы – 9 186 тыс. рублей.

### Структура социальных затрат Общества в 2013 году

*в % от общей суммы*



В целях формирования здорового образа жизни и укрепления корпоративных ценностей Общества в 2013 году были проведены 54 спортивно-массовых мероприятия, общее количество участников составило более 3 тыс. человек.

Спортсмены сборных команд Общества постоянно добиваются впечатляющих результатов на различных крупных соревнованиях:

II финальные соревнования Спартакиад трудящихся Республики Башкортостан: Зимняя и Летняя Спартакиады - I-ые места;

II финал III Зимней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» (г. Сыктывкар) - I место в командном зачете;

II зональные соревнования VI Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» (г. Оренбург): волейбол (мужчины), мини-футбол, легкая атлетика, женское плавание, настольный теннис, гиревой спорт – I-ые места, волейбол (женщины) - II место;

II финал V Летней Спартакиады ОАО «Газпром газораспределение» (г. Тамбов): волейбол, футбол, легкая атлетика, женское плавание – I-ые места, настольный теннис (женщины) - II место, гиревой спорт - III место;

II Первые корпоративные игры предприятий и партнеров группы «Газпром» в Республике Башкортостан – мини-футбол, гиревой спорт, волейбол – I-ые места, баскетбол - III место;

II II открытый турнир по футболу «Невское пламя» среди команд группы компаний ОАО «Газпром» – I-е место в составе команды ОАО «Газпром газораспределение».



**БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ  
ОБЩЕСТВА****II 5 863 тыс. рублей**

общий размер благотворительной и финансовой помощи  
Общества за 2013 год

**II 2 863 тыс. рублей**

направлено учреждениям культуры и спортивным организациям

**II 1 505 тыс. рублей**

помощь медицинским учреждениям

**II 670 тыс. рублей**

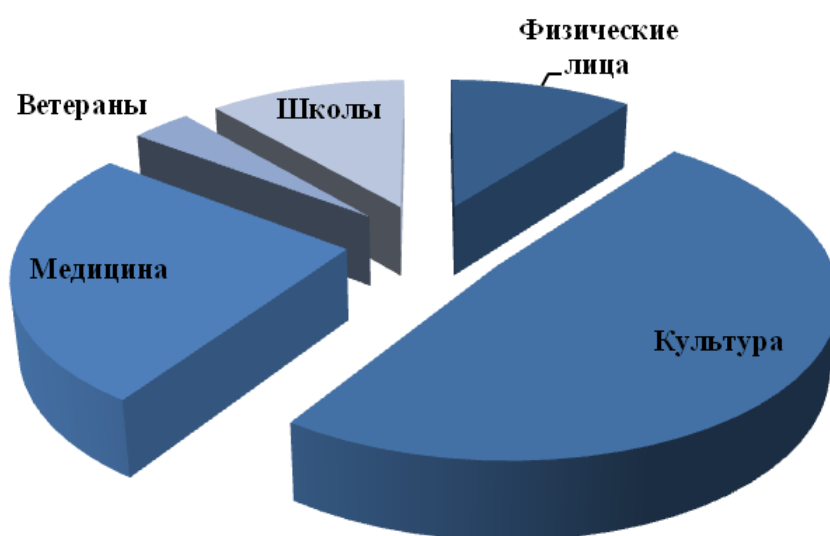
направлено в образовательные организации и школы

**II 622 тыс. рублей**

общий размер помощи социально незащищенным слоям населения

**II 203 тыс. рублей**

помощь ветеранам и ветеранским организациям



## ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ОБЩЕСТВА

- II Надежное и безаварийное газоснабжение потребителей
- II Получение прибыли
- II Устойчивое и эффективное развитие
- II Здоровые и безопасные условия труда
- II Социальная защита работников



## 6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### 6.1. Приоритетные направления деятельности Общества в 2013 году

Советом директоров Общества (протокол от 12.12.2012 № 6) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2013 год:

1. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
2. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
3. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
4. Продолжение работы по построению единого технологического информационного пространства группы компаний ОАО «Газпром»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.
5. 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.
6. 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, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции.
7. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.
8. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
9. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.
10. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельностью в Обществе.
11. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В целях реализации приоритетных направлений в 2013 году проведены следующие мероприятия:

## **1. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.**

Производится исполнение обязательств по договору финансовой аренды (лизинга) объектов газоснабжения №02-01/10/14-06 от 12.01.2010 с ЗАО «ГазЛизингТэк», зарегистрированному Управлением Росреестра по Республике Башкортостан – лизинг 151 газопровода общей протяженностью 278 км. По истечении срока лизинга (в 2015 году), при условии оплаты суммы лизинговых платежей в размере 318 871 497,93 рубля (в том числе НДС) и выкупной цены в размере 120 520,86 рублей (с НДС), право собственности на объекты перейдет ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

Приобретен в собственность земельный участок с кадастровым номером 02:55:020105:184, общей площадью 17 119 кв.м, расположенный по адресу: Республика Башкортостан, г. Уфа, Октябрьский район, ул. Новосибирская, д. 2, корп. 4, занимаемый комплексом административно-производственных зданий, в том числе центральным офисом Общества.

Приобретены в собственность объекты газоснабжения:

II Газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб, назначение: газоснабжение, протяженность: 2384 м., инв. № 18096, лит. ГЗ, адрес объекта: Республика Башкортостан, Иглинский район, с. Карамалы – Шипово;

II Газопровод низкого давления из полиэтиленовых и стальных труб, назначение: газоснабжение, протяженность: 2942 м., инв. № 18095, лит. Г1, адрес объекта: Республика Башкортостан, Иглинский район, с. Карамалы – Шипово.

## **2. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.**

Согласно технического паспорта газораспределительной организации на 01.01.2013 на территории Республики Башкортостан отсутствуют бесхозные газопроводы. Вместе с тем, имеются газопроводы (общая протяженность: 4 411,27 км), построенные за счет средств бюджетов Республики Башкортостан, не отнесенных государственными и муниципальными заказчиками в установленном порядке к государственной собственности либо муниципальной собственности, и не переданные в пользование ОАО "Газпром газораспределение Уфа" на законных основаниях. В настоящее время Обществом проводится работа с органами местного самоуправления по оформлению вышеуказанных объектов в муниципальную собственность и передаче их в пользование ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

### **3. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.**

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» 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. Согласно отчетности на 31.12.2013 проделана следующая работа:

#### **Площадные объекты**

Из 804 площадных объектов зарегистрировано право собственности на 803 объекта, регистрация права собственности на 1 объект (здание ГРП), введенный в эксплуатацию в ноябре 2013 года будет произведена в I квартале 2014 года по результатам оформления кадастрового паспорта.

Из 455 земельных участков, занимаемых площадными объектами, правоустанавливающие документы оформлены на 455 земельных участков. По мере истечения сроков аренды производится переоформление договоров аренды на новый срок.

#### **Линейные объекты**

Из линейных объектов, протяженностью 5 383,38 км., зарегистрировано право собственности на объекты, протяженностью 5 182,19 км, что составляет 96,3 %.

В соответствии с Федеральным законом от 25 октября 2001 г. N 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» срок на переоформление земельных участков, занимаемых линейными объектами, установлен до 1 января 2015 года. В целях выполнения закона 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 5 304,11 км. (98,5%), поставлены на кадастровый учет 50 846 земельных участков (в том числе части земельных участков, находящихся в частной собственности), оформлены права на 42 279 земельных участков (83,16%). В 2014 году запланировано завершение работ по оформлению прав на земельные участки под надземными элементами линейных объектов.

#### **4. Продолжение работы по построению единого технологического информационного пространства группы компаний ОАО «Газпром»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.**

В 2013 году начато создание мультисервисной сети Общества, охватывающей все филиалы и эксплуатационные участки. Мультисервисная сеть предназначена для полноценного функционирования всех информационно-технологических систем предприятия, это:

- II защищенная сеть для подключения сотрудников компании к любым корпоративным ресурсам;
- II единая корпоративная телефонная сеть;
- II централизованные региональные вычислительные комплексы.



В результате внедрения Общество получит защищенную передачу данных и телефонных вызовов, универсальную платформу для развертывания корпоративных приложений, безопасный, надежный доступ в интернет и к корпоративным ресурсам Общества.

В 2013 году введено в эксплуатацию 449 телемеханизированных объектов, в том числе: ПРГ – 91 ед., КУ – 3 ед., СКЗ – 355 ед.

#### **5. 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.**

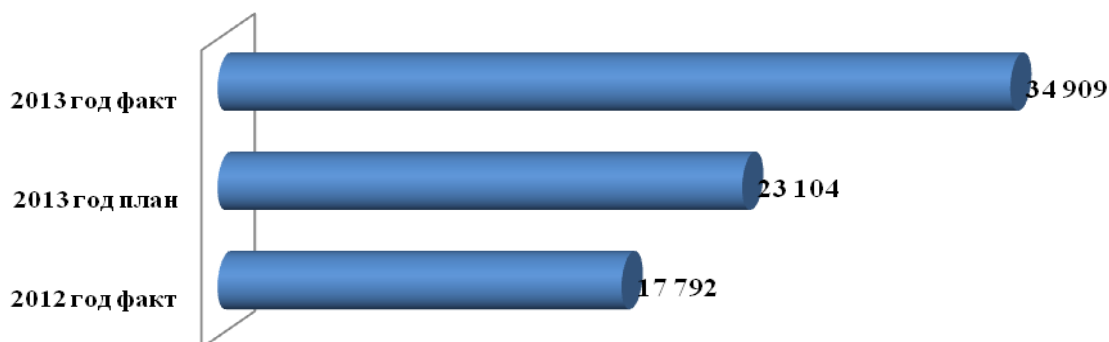
По состоянию на 31.12.2013 договоры на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования (ТО ВДГО) заключены с 1 294 897 собственниками квартир и домов, что составляет 100 % от потенциального количества абонентов.

Договоры на техническое обслуживание газовых сетей общего пользования заключены с управляющими организациями по 17 003 многоквартирных домов, или 99,8 % от их общего количества.

В соответствии с распоряжением по Обществу от 04.04.2011 № 183 р созданы и работают Сервисные центры, оказывающие услуги по сервисному обслуживанию ВДГО И ВКГО. За 2013 год:

- II выполнено 274 ремонта ВДГО по гарантии на общую сумму 766 027,46 рублей;
- II заключено 4 030 договоров на сервисное обслуживание ВДГО, доход по которым составил 377 957,04 рублей.

За 2013 год прибыль от осуществления ТО ВДГО составила 34 909 тыс. рублей, что составляет 151,1 % к плану и 196,21 % к фактическому уровню 2012 года:



**6. 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.**

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

В 2013 году существенно изменилась структура капитальных вложений Общества. Доля вложений на газопроводы и сооружения составила 74,6 % от объема средств, направленных на реконструкцию объектов Общества. В 2012 года на эти цели было использовано 48,4 % средств. Соответственно, снизилась доля затрат на реконструкцию зданий и производственных баз.

Для оптимизации затрат на проектно-изыскательские, строительные-монтажные и работы по реконструкции:

II Применялась практика предпроектного обследования объектов, в результате которого уточнялся объем необходимых работ по проектированию.

II На стадии заключения договоров отслеживалась обязательность применения понижающих коэффициентов к стоимости работ.

II В течение года применялся фиксированный индекс изменения стоимости работ (не учитывались инфляционные процессы в течение года).

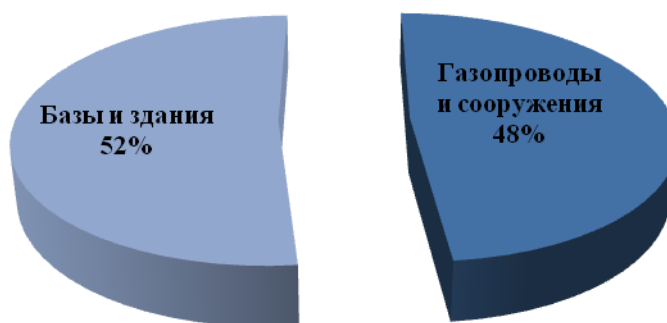
II Применялась практика исключения образования объектов незавершенного строительства, тем самым, уменьшались затраты на содержание незаконченных объектов.

II В исполнение положений Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» применялась закупка работ по итогам запроса предложений.

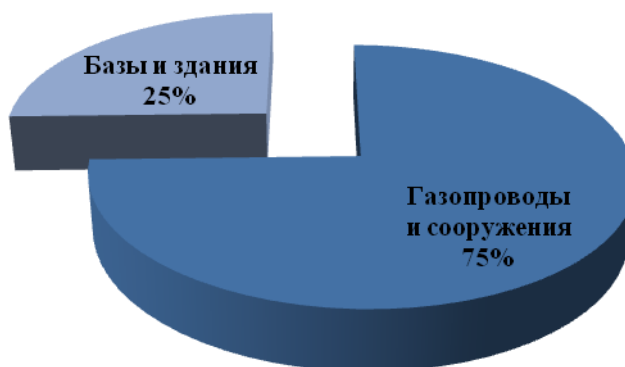
### Структура затрат на реконструкцию объектов в 2012 - 2013 годах

*в % от общей суммы*

**2012 год**



**2013 год**



### **7. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.**

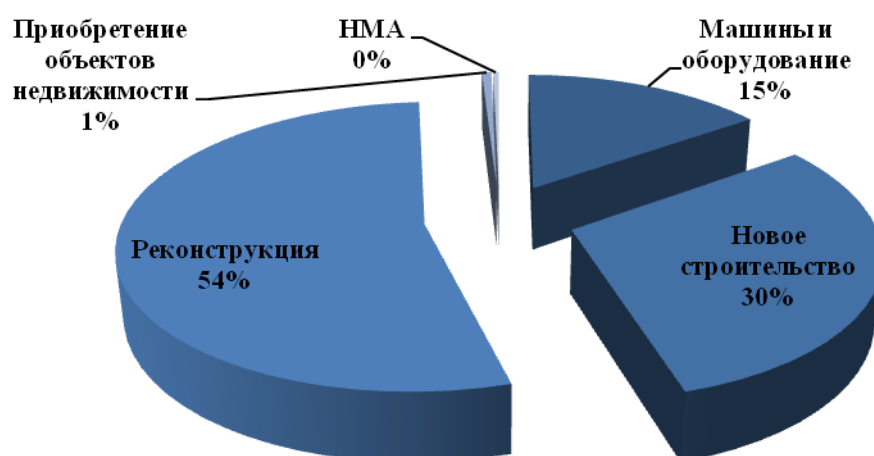
Освоение средств капитальных вложений в 2013 году составило 99,93 % от плана (за 2012 год – 95,91 %). Недоиспользование выделенных средств произошло в результате снижения цен приобретения материалов при проведении закупочных процедур.

Ввод основных фондов Общества за 2013 год составил 389 098 тыс. рублей, в том числе:

- II машины и оборудование – 59 382 тыс. рублей (100 % плана);
- II новое строительство – 117 561 тыс. рублей (99,97 % плана);
- II реконструкция – 208 465 тыс. рублей (99,84 % плана);
- II приобретение газопроводов и объектов недвижимости – 2 339 тыс. рублей (100 % плана);
- II нематериальные активы – 1 350 тыс. рублей (100 % плана).

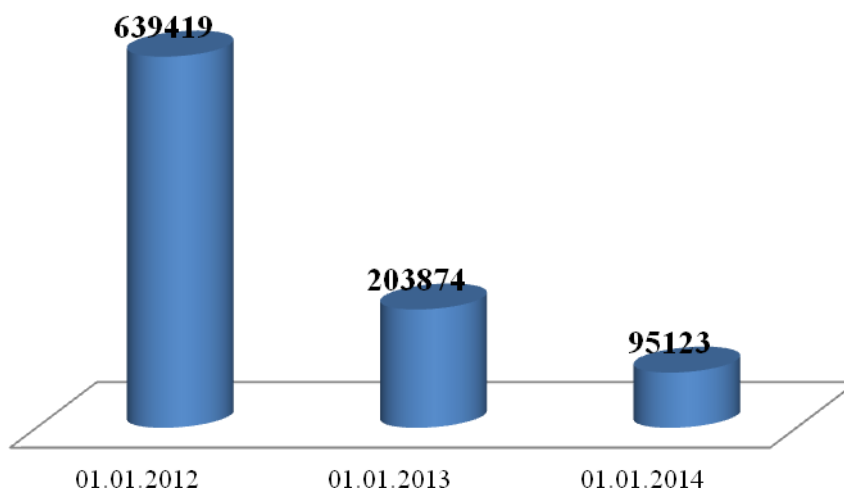
#### Структура введенных основных фондов Общества в 2013 году

*в % от общей суммы*



Объем незавершенного строительства за 2013 год сократился на 108 751 тыс. рублей и на 31.12.2013 составил 95 123 тыс. рублей, снижение за период 2012 – 2013 годы составило 85 % от объема на 01.01.2012:

*в тыс. рублей на отчетные даты*



## **8. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.**

В течение 2013 года Общество продолжало выстраивать и совершенствовать систему внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Под системой внутреннего контроля в Обществе понимаются все процедуры и проводимая политика, направленные на предотвращение, выявление и исправление существенных ошибок и искаженной информации, которые могут возникнуть в бухгалтерской отчетности, а также процесс обеспечения достаточной уверенности в достижении целей с точки зрения надежности финансовой (бухгалтерской) отчетности, эффективности и результативности хозяйственных операций и соответствия деятельности Общества нормативным правовым актам.

По мнению руководства Общества оценка степени надежности внутреннего контроля высокая, а степень риска искажения бухгалтерской отчетности низкая:

II В ОАО «Газпром газораспределение Уфа» действует Соглашение между администрацией и профсоюзом работников Общества на 2012 – 2014 годы, определяющее, в том числе, меры и процедуры, применяемые руководством в целях доведения до всеобщего сведения принципа честности и других этических ценностей.

II В Обществе введен в действие Кодекс корпоративной этики, одним из основных принципов которого является исключение конфликта интересов при формировании отношений с контрагентами.

II Руководство Общества придерживается принципа приверженности профессионализма во всех аспектах кадровой политики.

II Собственники ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (акционеры) являются независимыми по отношению к руководству Общества. Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение Уфа» одновременно является акционером Общества в доле 0,01 % уставного капитала.

II В соответствии с п. 12 Устава ОАО «Газпром газораспределение Уфа», для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общим собранием акционеров избрана и действует Ревизионная комиссия.

II В соответствии с п. 12 Устава ОАО «Газпром газораспределение Уфа», для осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации Общим собранием акционеров утвержден и действует Аудитор Общества.

II В Обществе создано и функционирует специальное подразделение – отдел внутреннего контроля и аудита, и советник генерального директора по корпоративной защите.

II Применительно к ведению бухгалтерского учета, в том числе составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности, контрольную среду внутреннего контроля описывает «Положение по Учетной политике Общества» с приложениями, составленное с учетом требований Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1988 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008) и другими нормативными актами.

II На настоящий момент Ревизионной комиссией Общества, Аудитором Общества, отделом внутреннего контроля и аудита фактов нарушений, установленных нормативными актами РФ, порядка ведения бухгалтерского учета и предоставления финансовой отчетности, а также правовых актов РФ при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлялись.

II По результатам оценки общего состояния системы внутреннего контроля и бухгалтерского учета, Ревизионной комиссией отмечена эффективность применяемых Обществом организационных мер, методик и процедур.



## 9. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.

В целом на профилактические мероприятия по безопасному пользованию природным газом в 2013 году было направлено 6 964 тыс. рублей. Осуществлен комплекс специальных мероприятий по всей территории республики:

- II тематические месячники (дважды за год);
- II совещания с участием глав администраций муниципальных районов РБ и управляющими многоквартирными домами компаниями, работниками коммунально-бытовых предприятий, руководителями строительно-монтажных организаций;
- II инструктаж с абонентами и беседы с населением;
- II предупреждения в праздничные дни;
- II объявления, статьи и интервью с руководителями Общества в региональных газетах;
- II объявления по радио и прокат анимационного видеофильма на телевидении;
- II распространение листовок и плакатов среди населения;
- II проведение различных конкурсов и викторин.



*Ежегодно рассказывать об основных правилах пользования газом в быту, о правилах эксплуатации и техническом обслуживании газового оборудования компания считает своим важным долгом. Цель профилактической работы — это прямое воздействие на потребителя.*

Особое внимание вопросу пропаганды безопасного пользования газом уделяется учащимся младших классов школ и гимназий. Во всех филиалах Общества проведено множество мероприятий – экскурсий, викторин, конкурсов.



*Дети наше будущее и наша задача - научить их правильно обращаться с газовыми приборами и относиться к газу с осторожностью.*

В 2013 году проведена специальная масштабная акция - агитационный автобус «Секреты природного газа». В Уфе, Салавате, Стерлитамаке, Октябрьском и Нефтекамске, в местных городских Дворцах культуры, театральная группа показывала представление «Невероятные приключения Витьки и Газзи», подготовленное по мотивам одноименной книги, изданной ОАО «Газпром газораспределение».



## **10. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельностью в Обществе.**

В 2013 году был издан приказ по Обществу о введение в действие СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 10.2-2013 «Интеллектуальная собственность ОАО «Газпром газораспределение». Рационализаторская деятельность», назначены ответственные за рационализаторскую деятельность в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» и утвержден план мероприятий.

В течение отчетного года работа по рационализаторской деятельности велась в соответствии с утвержденным планом.

## **11. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.**

Свою производственную деятельность в области охраны окружающей среды Общество осуществляет в соответствии с действующим природоохранным законодательством. Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности проводился комплекс мероприятий:

II В филиалах по результатам производственного экологического контроля по обращению с отходами производства и потребления, были выявлены факторы рисков причинения вреда окружающей среде, соответственно, определены необходимые меры по их минимизации и устранению.

II Силами химической лаборатории Общества выполнены работы по аналитическому контролю за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, а также проведены химические анализы воды в скважинах и анализы сточных вод.

II Постоянно велся учет и контроль образовавшихся, использованных, обезвреженных отходов, переданных другим лицам, а также отходов, размещенных по мере образования, использования, обезвреживания в соответствии приказом Минприроды РФ от 01.09.2011 № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами».

II Произведены измерения эффективности работы газо-пылеулавливающих установок с помощью аккредитованных экоаналитических лабораторий, с использованием средств инструментального контроля.

II Проведена паспортизация отходов, их уточнение и подтверждение классов опасности отходов; был установлен класс опасности отходов для окружающей среды и подтверждено отнесение данных отходов к конкретному классу опасности для 87 видов отходов, из них для 53 видов отходов, в соответствии со статьей 14 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», разработаны паспорта.

II Лица, ответственные по обращению с отходами I –IV классов опасности, прошли повышение квалификации по дополнительной профессиональной программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами».

II 81 единица автотранспортных средств переведена на газомоторное топливо – сжатый (компримированный) природный газ.

II В филиале Общества в г. Учалы оформлена лицензия на пользование подземными водами (скважина в с. Миндяк).

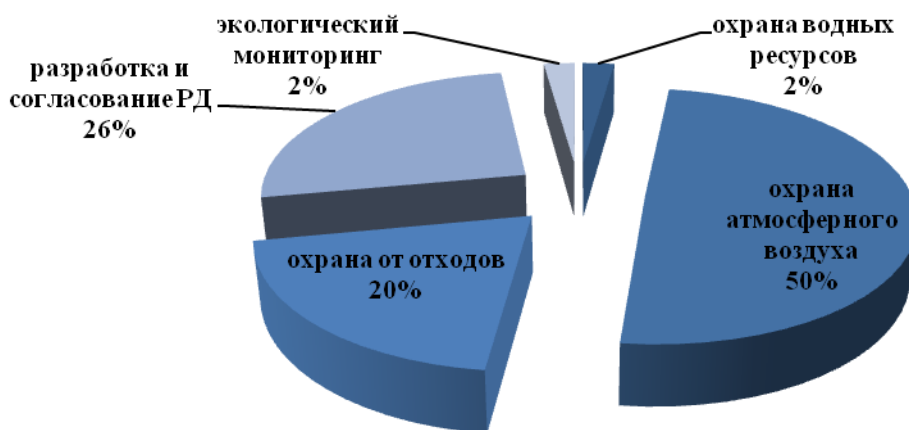
II Для 13 филиалов разработаны проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещения на 54 промплощадках.

II По филиалу Общества в с. Князево (Центральный филиал) были разработаны проекты ПДВ (предельно допустимых выбросов).

II Переданы на хранение и размещение отходы производства и потребления специализированным предприятиям, проведены работы по благоустройству территории.

За отчетный год сумма текущих затрат на охрану окружающей среды составила 13 204 тыс. рублей, в том числе плата за негативное воздействие на окружающую среду – 6 970 тыс. рублей, на разработку и согласование разрешительной документации – 3 400 тыс. рублей, другие природоохранные мероприятия – 2 834 тыс. рублей.

#### Структура затрат Общества на охрану окружающей среды в 2013 году



В связи с тем, что в расчетах с 2013 года начали учитывать нормированные выбросы метана, валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в отчетном году составил 33 220 тонн, что на 98 % больше по сравнению с уровнем 2012 годом. Количество утилизированных в 2013 году отходов производства и потребления по сравнению с 2012 годом повысилось на 16 % и составило 2 177 тонн.

В Обществе в 2013 году в рамках проведения «Года экологии» осуществлен комплекс мероприятий:

- II озеленение улиц и парков городов республики;
- II приобретение контейнеров для сбора энергосберегающих ламп;
- II благоустройство родников и рек, восстановление природных памятников;
- II сбор и передача на переработку вторичного сырья;
- II образовательно-просветительские и экологические акции
- II экологические уроки в школах и гимназиях;
- II субботники во всех подразделениях Общества.



*Мы социально ответственная компания, которая ставит заботу об экологии в число своих приоритетов и стремится к уменьшению вредного воздействия на окружающую среду во всех аспектах своей деятельности. Это выражается в ответственности за сохранение окружающей среды, а также внедрением передовых технических решений, позволяющих снизить воздействие на экологию..*



*Для компании не менее важно поддерживать инициативу людей, которые хотят сделать свой город, двор более чистым и красивым.*



## 6.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности в 2013 году

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 2013 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 30.04.2013 №9);

II о подготовке и проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 12.09.2013 № 2);

II об утверждении Бюджета доходов и расходов Общества на 2014 год (Протокол заседания Совета директоров от 20.12.2013 № 3).

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА  
НА 2014 ГОД**

- II 6 762 508 тыс. рублей**  
выручка от осуществления всех видов деятельности
- II 5 610 705 тыс. рублей**  
себестоимость реализованной продукции
- II 1 151 803 тыс. рублей**  
валовая прибыль
- II 140 003 тыс. рублей**  
чистая прибыль Общества



## 7. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Бюджет доходов и расходов и Бюджет движения денежных средств Общества на 2014 год сформирован со следующими показателями:

- II выручка от реализации продукции 6 762 508 тыс. руб.;
- II себестоимость реализованной продукции 5 610 705 тыс. руб.;
- II валовая прибыль 1 151 803 тыс. руб.;
- II чистая прибыль 140 003 тыс. руб.;
- II остаток денежных средств на конец года 1 084 820 тыс. руб.;
- II выплаты по инвестиционной деятельности 492 660 тыс. руб.

Особенность Бюджета доходов и расходов на 2014 год:

II рассчитан с учетом решения Правительства Российской Федерации о заморозке тарифов на транспортировку газа;

II учитывает существенный рост амортизационных начислений (24, 56 % к уровню 2013 года) в результате переоценки стоимости объектов газораспределительной сети по состоянию на 31.12.2013.

Планируемый рост выручки от осуществления всех видов деятельности Общества в 2014 году составляет 105,63 % по сравнению с уровнем 2013 года.

Общие плановые показатели деятельности Общества на 2014 год

*в тыс. рублей*

№ п/п	Показатель	2013 год факт	2014 год план	Отклонение	
				тыс. руб.	в %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	6 402 222	6 762 508	360 286	105,63
1.1	транспортировка природного газа	5 094 057	5 465 424	371 367	107,23
1.2	реализация сжиженного газа	0	0	0	0,00
1.3	прочая деятельность	1 308 165	1 297 084	- 11 081	99,15
2	Себестоимость реализованной продукции (услуг)	5 200 121	5 610 705	41 584	107,90
2.1	Материальные расходы	958 836	1 019 486	60 650	106,33
2.2	Расходы на оплату труда	2 327 183	2 502 148	174 965	107,52
2.3	Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве	689 812	729 168	39 356	105,71
2.4	Амортизация	261 200	325 341	64 141	124,56
2.5	Прочие расходы	963 090	1 034 562	71 472	107,42
3	Валовая прибыль	1 202 101	1 151 803	- 50 298	95,82
4	Коммерческие расходы	5 687	5 086	- 601	89,43
5	Управленческие расходы	720 798	771 690	50 892	107,06
6	Чистая прибыль (убыток)	220 764	140 003	- 80 761	63,42

## Динамика основных показателей Общества в 2013 – 2014 годах

в тыс. рублей



**План капитальных вложений** Общества на 2014 год учитывает потребности безопасного содержания объектов газового хозяйства и обеспечения надежного газоснабжения потребителей, увеличения производственного потенциала, его развитие и модернизацию. Всего в 2014 году планируется увеличить объем капитальных вложений по сравнению с уровнем 2013 года на 75,73 % и направить на эти цели 492 660 тыс. рублей.

## Затраты на развитие Общества в 2014 году

№ п/п	Показатель	2013 год факт	2014 год план	Отклонение	
				тыс. руб.	в %
<b>1</b>	<b>Объем капитальных вложений в том числе за счет:</b>	<b>280 346,53</b>	<b>492 660</b>	<b>212 313,47</b>	<b>175,73</b>
1.1	Прибыли, распределенной на цели развития	993,53	227 660	226 666	22 903
1.2	Амортизационных начислений	279 353	265 000	- 14 353	94,86

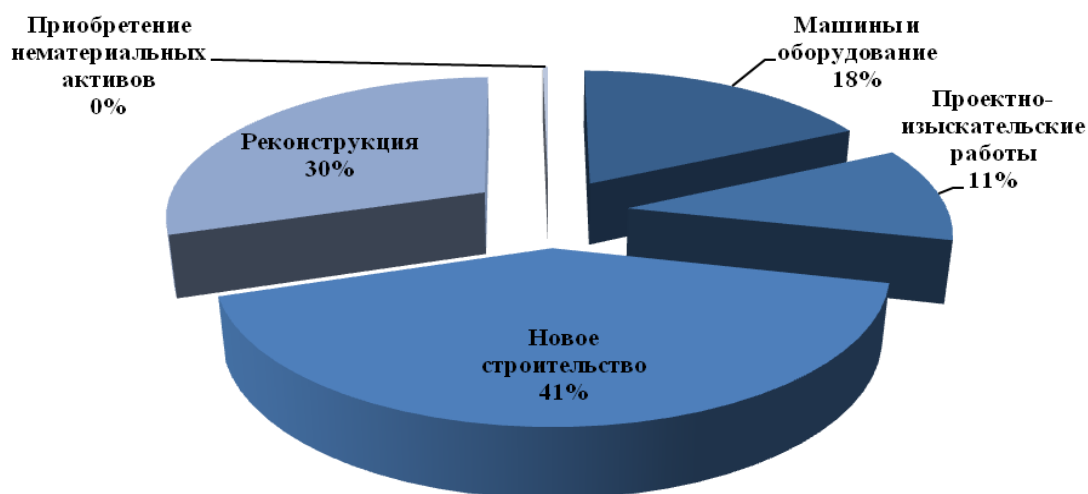
Направления вложения средств на развитие Общества в 2014 году:

- II машины и оборудование – 87 986,36 тыс. рублей, в том числе:
  - II автотранспорт – 64 359,5 тыс. рублей;
  - II мебель – 45 тыс. рублей;
  - II хозяйственное оборудование – 787 тыс. рублей;
  - II специальное оборудование – 679,86 тыс. рублей;
  - II оборудование связи – 8 570 тыс. рублей;
  - II оборудование для эксплуатации газового хозяйства – 13 545 тыс. рублей;

- II проектно-изыскательские работы – 52 949,48 тыс. рублей;
- II новое строительство – 204 175,1 тыс. рублей;
- II реконструкция – 146 049,07 тыс. рублей;
- II приобретение нематериальных активов – 1 500 тыс. рублей.

### Структура капитальных вложений Общества в 2014 году

*в % от общего объема*



### Планируемые направления использования чистой прибыли в 2014 году

№ п/п	Показатель	Сумма (тыс. руб.)	%
	<b>Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год к распределению всего</b>	<b>220 764,00</b>	<b>100 %</b>
	в том числе:		
1	На выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2012 год (63 руб. * 702 164 акции).	44 236,332	20,04 %
2	На пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	176 527,668	79,96 %

## Приоритетные направления развития Общества на 2014 год

Определены решением Совета директоров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (протокол от 20.12.2013 № 3) и приказом ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (от 27.02.2014 № 120):

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 газораспределение»: 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, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.

II Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.

II Организация информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами и установки приборов учета газа.

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.

II Организация предоставления работ и услуг по прочим видам деятельности на основе принципа «Единого окна».

II Обеспечение положительной динамики ключевых показателей эффективности:

- II удельная аварийность на 1 000 км;
- II аварийные выбросы по вине ГРО;
- II эффективность работы службы ВДГО;
- II технологические потери (эксплуатационные утечки) газа;
- II автоматизация технологических процессов и диспетчерского управления;
- II эффективность работы Службы «Единое окно»;
- II эффективность технического обслуживания промышленных потребителей;
- II удельные затраты на техническую эксплуатацию сетей газораспределения;
- II подключение новых абонентов (газификация).

II Динамика рентабельности технического обслуживания промышленных потребителей.

II Реализация мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества. Активизация работы с населением по установке приборов учета газа.

## ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

- II **Отраслевые риски**
- II **Страновые и региональные риски**
- II **Финансовые риски**
- II **Правовые риски**
- II **Риски, связанные с производственной деятельностью**



## 8. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции.

В своей предпринимательской и производственной деятельности Общество действует исходя из своих целей, в условиях, сопряженных с рядом рисков.

### Отраслевые риски

Деятельность ОАО «Газпром газораспределение Уфа» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Федеральная служба по тарифам осуществляет регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Наиболее значимый отраслевой риск связан с политикой государства в сфере ценообразования. Решение Правительства Российской Федерации о замораживании тарифов естественных монополий на 2014 год и ограничение их роста в период до 2017 года оказало влияние на снижение показателей прибыли от основного вида деятельности.

Кроме того, присутствует риск снижения объемов транспортировки газа в случае спада объема производства и/или подключения потребителей к ГРС в обход сетей Общества.

### Страновые и региональные риски

В связи с изменениями политической и экономической конъюнктуры, текущим состоянием экономики РФ увеличивается степень всех возможных рисков (инфляция, экономический спад, военно-политические конфликты и др.). В настоящее время Правительство Российской Федерации проводит ряд реформ, направленных на стабилизацию экономики страны.

В силу географического положения и общего состояния экономики Республики Башкортостан, дополнительные региональные риски отсутствуют.

### Финансовые риски

Общество не использует в своей деятельности заемные средства, в связи с чем колебание процентных ставок и кредитно-денежная политика Центрального банка Российской Федерации, не могут существенно отразиться на деятельности ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

Валютных рисков у Общества нет в связи с отсутствием экспортно-импортных контрактов.

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

Риск, связанный с повышением цен на услуги и материалы сторонних организаций, может повлиять на ухудшение финансовых показателей деятельности Общества.

В результате инфляционных процессов происходит обесценение активов и пассивов Общества.

### **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.

Российское законодательство о налогах и сборах допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности Общества, как налогоплательщика.

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.

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 ОАО «Газпром газораспределение Уфа» не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

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, возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

### **Риски, связанные с производственной деятельностью**

Деятельность ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в области транспортировки газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку и отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на объектах Общества.

Основными факторами риска, связанными с производственной деятельностью Общества являются:

**Физические факторы.** К данным факторам относится физический износ газораспределительных сетей, а также технических устройств и оборудования. Так как значительная часть газопроводов, сооружений и оборудования 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, особом контроле их технического состояния и обслуживании. Соответственно, ежегодно увеличиваются затраты на проведение мероприятий, связанных с поддержанием газораспределительных сетей в технически исправном состоянии. Кроме того, источники на реконструкцию и восстановление газораспределительных сетей, являющихся собственностью Республики Башкортостан, находящихся в зоне обслуживания Общества отсутствуют.

**Экономические факторы.** К экономическим факторам относится относительно низкая загруженность мощностей действующих газораспределительных сетей, что не позволяет обеспечить доход по основному виду деятельности до потенциально возможной величины.

## Противодействие рискам

Предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей каждого конкретного случая.

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к полному исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Общества.

Вместе с тем, в случае возникновения одного или нескольких из перечисленных выше рисков, Общество предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий.

В текущих условиях ОАО «Газпром газораспределение Уфа» предпринимает все необходимые меры по обеспечению устойчивого положения и развития деятельности Общества:

II Для сохранения объемов транспортировки газа, развития газоснабжения и газификации региона ведется координированная работа с компаниями-партнерами группы ОАО «Газпром» в РБ с Правительством Республики Башкортостан.

II Общество осуществляет постоянный контроль за состоянием газораспределительных систем, проводит их реконструкцию и модернизацию, что снижает риск производственных аварий и неполадок.

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

Для снижения финансовых рисков отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:

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

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

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

II ОАО «Газпром газораспределение Уфа», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск

расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

II В случае внесения изменений в судебную практику и Налоговый кодекс по вопросам, связанным с деятельностью Общества, оно намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

## ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА



### **8 заседаний**

проведено в течение 2013 года



### **70 решений**

принято по ключевым вопросам деятельности Общества



## 9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 9.1. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества по результатам 2012 года

Общим собранием акционеров Общества от 11.06.2013 (протокол от 13.06.2013 № 1) утверждено решение Совета директоров Общества о выплате дивидендов по результатам работы за 2012 год в размере 93 рубля на одну акцию.

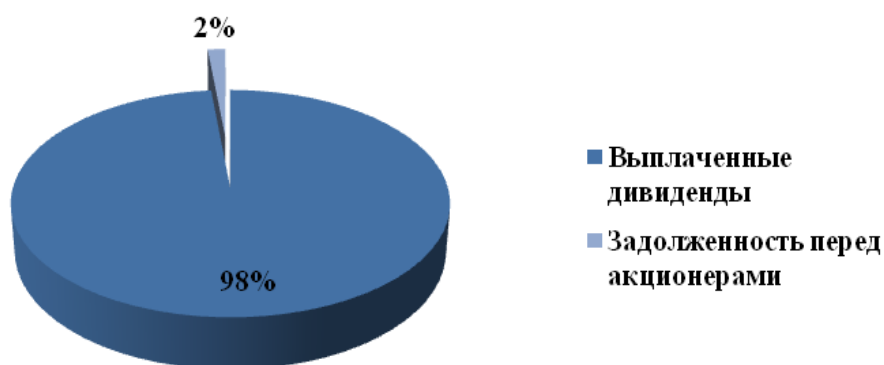
Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами: акционерам-работникам Общества с выплатой заработной платы и через кассы Общества, акционерам – прочим физическим лицам – почтовыми переводами и через кассы Общества, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Показатель	2012 год
Общая сумма начисленных дивидендов (тыс. руб.)	65 301,252
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	93,00
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0,00
Общая сумма выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	64 277,870
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов (тыс. руб.)	1 023,382

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

#### Структура выплаты дивидендов по акциям Общества за 2012 год

*в % от начисленной суммы*



## 9.2. Использование чистой прибыли Общества в 2013 году

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2013 году производилось по решению годового Общего собрания акционеров от 11.06.2013 (протокол от 13.06.2013 № 1):

- II на выплату дивидендов по результатам работы за 2012 год в сумме 65 301 тыс. рублей;
- II на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства) в размере 259 943 тыс. рублей.

### Использование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2013 году

Направления использования прибыли	Направлено фактически, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет на 01.01.2013	348 849
в том числе прибыль 2012 года	333 596
Направления использования прибыли в 2013 году:	
на выплату дивидендов по результатам работы за 2012 год	(65 301)
на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства)	(259 943)
Списание невыплаченных дивидендов с истекшим сроком исковой давности в 2013 году	300
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет на 31.12.2013	23 905

## 9.3. Перечень совершенных Обществом сделок в 2013 году, 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.

#### 9.4. Перечень совершенных Обществом сделок в 2013 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Все сделки, совершенные Обществом в 2013 году, признаваемые в соответствии с действующим законодательством сделками с взаимозависимыми лицами, совершены в процессе осуществления обычной хозяйственной жизни и исходили из интересов обеспечения производственной деятельности Общества.

№	Краткая характеристика сделки	Заинтересованные лица	Существенные условия	Решение органа управления Общества об одобрении сделки
1.	Дополнительное соглашение № 11/34-206 к Договору субаренды имущества №12-1/01-165С/ от 01.01.2009	Арендатор – ОАО «Газпром газораспределение», Субарендатор - ОАО «Газ-Сервис»	Субаренда объектов газораспределительной системы Размер сделки: 1 047 355,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
2.	Дополнительное соглашение № 3/34-223 к Договору аренды имущества №12-1/01-16/34-91 от 01.02.2010	Арендодатель - ОАО «Газпром газораспределение», Арендатор - ОАО «Газ-Сервис»	Аренда объектов газораспределительной системы Размер сделки: 7 858 607,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
3.	Дополнительное соглашение от 10.07.2013 № 7/34-225 к Договору аренды имущества №12-1/01-143 от 01.01.2009	Арендодатель - ОАО «Газпром газораспределение», Арендатор - ОАО «Газ-Сервис»	Аренда объектов газораспределительной системы Размер сделки: 2 064 618,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
4.	Дополнительное соглашение от 03.09.2013 № 1/34-228 к Договору субаренды имущества №12-1/01-186С/34-224 от 01.07.2013	Арендодатель - ОАО «Газпром газораспределение», Арендатор ОАО «Газ-Сервис»	Аренда объектов газораспределительной системы Размер сделки: 2 991 361,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
5.	Договор субаренды имущества №12-1/01-186С/34-224 от 01.07.2013	Арендодатель - ОАО «Газпром газораспределение», Арендатор - ОАО «Газ-Сервис»	Аренда объектов газораспределительной системы Размер сделки: 1 441 943,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности

6.	Агентский договор № 10-10/400/27-23 от 19.08.2013	ОАО «Газ-Сервис» - Принципал, ОАО «Ивановооблгаз» - Агент	Организация проживания и питания представителей ОАО «Газ-Сервис» в г.Иваново с 16.09.2013 по 20.09.2013 Размер сделки: 67 850,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
7.	Дополнительное соглашение от 20.09.2013 к Агентскому договору № 10-10/400/27-23 от 19.08.2013	ОАО «Газ-Сервис» - Принципал, ОАО «Ивановооблгаз» - Агент	Организация проживания и питания представителей ОАО "Газ-Сервис" в г.Иваново с 16.09.2013 по 20.09.2013 Размер сделки: 9 100,00 руб.	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности
8.	Договор на разработку программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности № 6983/15-1635 от 28.11.2013	ОАО «Газпром газораспределение Уфа» - Заказчик, ОАО «Газпром газораспределение» - Подрядчик	Разработка программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2014-2016 Размер сделки: 2 360 000,00 руб.	Протокол заседания Совета директоров: 20.12.2013 (протокол № 3).
9.	Субагентский - договор №27-25 от 03.06.2013	Субагент - ОАО «Газ-Сервис» Агент - ОАО «Газпром газораспределение»	Совершение юридических действий по заключению Договоров аренды земельных участков Размер сделки: 5000,00 руб. за оформление прав на один прошедший регистрацию Договор аренды	Сделка совершена в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности

## 9.5. Управление Обществом

В соответствии с решениями годовых Общих собраний акционеров от **08.06.2012 г.** и **11.06.2013 г.** в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в устав- ном капитале	Сделки с акциями общества в течение 2013 года
<b>Председатель Совета директоров Ломакин Андрей Михайлович</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1968 <b>Образование:</b> высшее <b>Занимаемые должности:</b> Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
<b>Крюков Николай Иванович</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1948 <b>Образование:</b> Высшее. <b>Занимаемые должности:</b> Генеральный директор ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	0,01 %	Сделок не заключал
<b>Ахметшин Альберт Амирович</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1957 <b>Образование:</b> Высшее. <b>Занимаемые должности:</b> Генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"	0	Сделок не заключал
<b>Табачук Сергей Владимирович</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1975 <b>Образование:</b> Высшее. <b>Занимаемые должности:</b> Начальник Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
<b>Урванцева Вероника Анатольевна</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1962 <b>Образование:</b> Высшее. <b>Занимаемые должности:</b> до декабря 2013 г. - заместитель министра земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	0	Сделок не заключал
<b>Искужин Рамиль Кабирович</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1958 <b>Образование:</b> Высшее. <b>Занимаемые должности:</b> Секретарь межведомственного Совета безопасности Республики Башкортостан»	0	Сделок не заключал

<b>Смирнов Юрий Всеволодович</b>	08.06.2012, 11.06.2013/ не прекращены	<b>Год рождения:</b> 1954 <b>Образование:</b> Высшее <b>Занимаемые должности:</b> Генеральный директор ОАО «Региональный фонд»	0	Сделок не заключал
--	--	--	---	-----------------------

В соответствии с Уставом общества (решением Общего собрания акционеров), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа  
Общества

<b>Фамилия Имя Отчество</b>	<b>Дата избрания/ назначения</b>	<b>Краткие биографические данные</b>	<b>Доля участия в уставном капитале общества (%)</b>	<b>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</b>
<b>Крюков Николай Иванович</b>	11.10.2012/ 12.10.2012 г.	<b>Год рождения:</b> 1948 <b>Образование:</b> Высшее <b>Занимаемые должности:</b> Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение Уфа»	0,01 %	Сделок не заключал

## Определение вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества за исполнение ими своих обязанностей по итогам работы Общества в 2013 году

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

Сумма начисленных доходов всех членов Совета директоров Общества за 2013 год (по результатам работы за 2012 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 2013 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 2013 год (на одного получателя)	Всего вознаграждения	НДФЛ	Вознаграждения к выплате на одного получателя
<b>Вознаграждение органам управления</b>				
Председатель Совета Директоров	20	20	2,6	17,40
Члены Совета Директоров (6 человек)	10	60	1,3	8,70
<b>Итого по Совету директоров</b>		<b>80</b>		
Председатель ревизионной комиссии	10	10	1,3	8,70
Члены ревизионной комиссии (2 человека)	5	10	0,65	4,35
<b>Итого по ревизионной комиссии</b>		<b>20</b>		
<b>Итого вознаграждения органам управления</b>		<b>100</b>		

## 9.6. 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

Главный бухгалтер



Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева

## ПРИЛОЖЕНИЯ

### Приложение 1. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	<b>Общее собрание акционеров</b>		
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 ознакомиться 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 ознакомиться 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	

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	
<b>Совет директоров</b>			
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	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые	Соблюдается	

	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		
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 целесообразным, принимая во внимание существующую в Обществе систему учета и отчетности.

21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Не является экономически целесообразным для Общества, принимая во внимание существующую систему учета и отчетности.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права 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 непредоставление 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.
26	Наличие комитета совета директоров, 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)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	

	Исполнительные органы		
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Наличие коллегиального исполнительного органа не предусмотрено	Отсутствует целесообразность, 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 государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	

44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) 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.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной информации	Соблюдается	
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами 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	
	<b>Существенные корпоративные действия</b>		
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции 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	
	<b>Раскрытие информации</b>		
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации	Соблюдается	

59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
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

	<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>		
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
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	Формирование комитетов не предусмотрено	См. примечание к пункту 25

	целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)		
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
	<b>Дивиденды</b>		
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Положение о дивидендной политике Общества не предусмотрено	Практически требования данного пункта соблюдаются в рамках исполнения иных внутренних документов Общества.

## Приложение 2. Бухгалтерский баланс Общества на 31.12.2013

Получено по Тке  
31.03.2014

**Бухгалтерский баланс**

на **31 декабря** **2013** г.

Организация **ОАО "Газпром газораспределение Уфа"** Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
Идентификационный номер налогоплательщика **0278030985** ИНН \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности **Газоснабжение** по ОКВЭД **40.20.2(40.22.1)**  
Организационно-правовая форма / форма собственности **ОАО / частная** по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
Местонахождение (адрес) **450059, Республика Башкортостан г.Уфа, ул. Новосибирская д. 2 корп. 4**

Коды		
0710001		
31	12	2013
03257343		
0278030985		
40.20.2(40.22.1)		
12247	16	
384(385)		

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1.1, 1.2, 1.3-П1; 3.1-П2	Нематериальные активы	1110	1 098	1 282	1 464
1.4, 1.5-П1; 3.2-П2	Результаты исследований и разработок	1120	-	250	2 188
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства всего, в том числе:	1150	5 023 834	4 380 648	3 980 457
2.1, 2.3, 2.4-П1; 3.3-П2	Основные средства в организации всего, в том числе:	1151	4 909 299	4 141 841	3 285 063
	здания	1151.1	1 088 800	1 095 401	623 800
	сооружения и передаточные устройства	1151.2	3 125 588	2 367 221	2 315 402
	машины и оборудование	1151.3	477 416	447 045	211 521
	транспортные средства	1151.4	160 420	175 443	123 820
	производственный и хозяйственный инвентарь	1151.5	32 845	36 646	8 098
	другие виды основных средств	1151.6	24 230	20 085	2 422
2.2-П1; 3.3-П2	Незавершенные капитальные вложения всего, в том числе:	1152	114 535	238 807	695 394
	оборудование к установке	1152.1	6 818	11 340	12 091
	незавершенное строительство газовых сетей	1152.2	48 870	182 568	146 157
	незавершенное строительство производственных баз	1152.3	21 999	19 674	524 831
	незавершенное строительство других объектов	1152.4	36 848	25 225	12 315
2.1-П1; 3.4-П2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.2-П1; 3.5-П2	Финансовые вложения (долгосрочные)	1170	32 476	29 834	25 487
3.20-П2	Отложенные налоговые активы	1180	3 703	3 740	3 476
3.6-П2	Прочие внеоборотные активы	1190	6 197	11 793	25 422
	в том числе:				
	Активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	1191	5 928	11 422	16 528

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	Авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	1192	221	323	8 858
	Прочие внеоборотные активы	1193	48	48	36
	Итого по разделу I	1000	5 067 308	4 427 547	4 038 494
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.1, 4.2-П1; 3.8-П2	Запасы	1210	222 401	194 173	152 717
	в том числе:				
	сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	1211	95 207	73 119	63 668
	затраты в незавершенном производстве	1212	72	2 446	12 476
	готовая продукция	1213	8 427	8 675	9 724
	товары для перепродажи	1214	110 152	105 015	65 616
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	1216	8 463	4 838	1 153
	прочие запасы и затраты	1217	80	80	80
3.7-П2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 582	16 611	97 238
5.1, 5.2-П1; 3.9-П2	Дебиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего				
	в том числе:	1230	299 644	342 893	191 361
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты):	1231	10 100	7 600	7 716
	1. За сетевой газ и транспортировку	1231.1	2 712	-	102
	в том числе:				
	1.1. Покупатели и заказчики	1231.1.1	2 712	-	102
	1.2. Авансы выданные	1231.1.2	-	-	-
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1231.2	257	-	64
	в том числе:				
	2.1. Покупатели и заказчики	1231.2.1	257	-	64
	2.2. Авансы выданные	1231.2.2	-	-	-
	3. Прочие дебиторы	1231.3	7 131	7 600	7 550
	в том числе:				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1231.3.1	-	-	-
	3.2. Уплата налогов в бюджет	1231.3.2	-	-	-
	3.3. Уплата внебюджетных фондов	1231.3.3	-	-	-
	3.4. Прочие расчеты	1231.3.4	7 131	7 600	7 550
	в том числе: непредъявленная к оплате начисленная выручка (выполненные этапы по незавершенным работам)	1231.3.4.1	-	-	-

Форма 0710001 с. 3

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1232	289 544	335 293	183 645
	1. За сетевой газ и транспортировку	1232.1	167 103	200 553	86 888
	в том числе:				
	1.1. Покупатели и заказчики	1232.1.1	166 805	199 937	85 902
	1.2. Авансы выданные	1232.1.2	298	616	986
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1232.2	62 794	64 265	38 675
	в том числе:				
	2.1. Покупатели и заказчики	1232.2.1	62 794	63 927	38 271
	2.2. Авансы выданные	1232.2.2	0	338	404
	3. Прочие дебиторы	1232.3	59 647	70 475	58 082
	в том числе:				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1232.3.1	12 536	45 147	38 097
	3.2. Уплата налогов в бюджет	1232.3.2	8 773	1 101	2 302
	3.3. Уплата внебюджетных фондов	1232.3.3	1 499	2 275	1 659
	3.4. Прочие расчеты, всего	1232.3.4	36 839	21 952	16 024
	в том числе: непредъявленная к оплате начисленная выручка (выполненные этапы по незавершенным работам)	1232.3.4.1	272	576	-
	4.Задолженность дочерних и зависимых обществ	1232.4	-	-	-
3.1, 3.2-П1; 3.5-П2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.10-П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 094 691	768 438	1 047 283
	в том числе:				
	касса	1251	586	544	731
	расчетные счета	1252	1 093 877	767 632	1 044 954
	денежные документы	1253	228	262	1 598
	денежные эквиваленты	1254	-	-	-
3.11-П2	Прочие оборотные активы	1260	-	-	202
	Итого по разделу II	1200	1 623 318	1 322 115	1 488 801
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>6 690 626</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 527 295</b>

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.12-П2	Уставный капитал	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.12-П2; 3.3-П2	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 279 153	2 589 881	2 598 786
3.12-П2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	15 732	16 376	16 483

Форма 0710001 с. 4

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
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	2 369 048	2 199 758	1 940 275
	в том числе				
	Фонд социальной сферы	1371	649	649	2 788
	Страховой фонд	1372	6 915	6 915	6 915
	Фонд накопления (использованный на развитие производства)	1373	1 801 453	1 800 459	1 371 938
	Фонд накопления (образованный на развитие производства)	1374	301 835	42 886	262 080
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1376	23 905	348 849	296 554
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	234 291	x	x
	Итого по разделу III	1300	5 668 138	4 810 220	4 559 749
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.13-П2	Заемные средства	1410	-	-	-
3.20-П2	Отложенные налоговые обязательства	1420	137 017	119 298	88 082
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.14-П2	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	137 017	119 298	88 082
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.13-П2	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3, 5.4-П1; 3.14-П2	Кредиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1520	548 350	502 042	594 010
	в том числе:				
	1. Поставщики и подрядчики	1521	79 148	171 312	133 872
	2. Авансы полученные	1522	43 755	45 049	58 652
	3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	1523	-	444	444
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1524	-	-	-
	5. Задолженность по оплате труда	1525	52 055	50 274	40 064
3.20-П2	6. Расчеты по налогам и сборам	1526	304 917	172 886	291 524
	7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1527	55 390	50 518	49 432
	8. Прочие кредиторы	1528	9 109	8 304	17 995
3.12-П2	9. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 976	3 255	2 027
3.15-П2	Доходы будущих периодов	1530	2 070	2 034	1 910

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
7-П1; 3.16-П2	Оценочные обязательства	1540	335 051	316 068	283 544
	1. Оценочные обязательства (резерв) на оплату отпусков	15401	142 589	134 347	132 529
	2. Оценочные обязательства (резерв) на оплату вознаграждения	15402	192 462	181 721	151 015
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	885 471	820 144	879 464
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>6 690 626</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 527 295</b>

Генеральный директор  
ОАО "Газпром газораспределение Уфа"

Главный бухгалтер

12 марта 2014 год



*[Handwritten signature in blue ink]*

Н.И. Крюков

Г.Ш.Чанышева

## Приложение 3. Отчет о финансовых результатах за 2013 год

Получено по ТКС  
21.03.2014

**Отчет о финансовых результатах**  
за 12 месяцев 20 13 г.

Организация ОАО "Газпром газораспределение Уфа" Форма по ОКУД 0710002  
Идентификационный номер налогоплательщика 0278030985 Дата (число, месяц, год) 31.12.2013  
Вид экономической деятельности Газоснабжение по ОКВЭД 40.20.2(40.22.1)  
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / частная по ОКОПФ/ОКФС 12247  
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.-) по ОКЕИ 16

Коды	
0710002	
31	12 2013
03257343	
0278030985	
40.20.2(40.22.1)	
12247	16
384(385)	

Пояснения	Наименование показателя		За 2013 год	За 2012 год
3.17-П2	<b>Выручка</b>	2110	<b>6 402 222</b>	<b>5 893 464</b>
	в том числе от :			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2111	5 094 057	4 741 044
	2. Прочих видов деятельности:	2112	1 308 165	1 152 420
	в том числе:			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2112.1	265 258	256 405
	выполнение строительно - монтажных работ	2112.2	534 741	465 196
	торговли (оптовой и розничной)	2112.3	203 140	169 723
	прочих услуг	2112.4	305 026	261 096
6-П1; 3.18-П2	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	<b>(5 200 121)</b>	<b>(4 706 259)</b>
	в том числе:			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2121	(4 188 144)	(3 797 809)
	2. Прочих видов деятельности:	2122	(1 011 977)	(908 450)
	в том числе:			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2122.1	(230 109)	(234 510)
	выполнение строительно - монтажных работ	2122.2	(398 044)	(348 993)
	торговли (оптовой и розничной)	2122.3	(170 306)	(145 950)
	прочих услуг	2122.4	(213 518)	(178 997)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	<b>1 202 101</b>	<b>1 187 205</b>
6-П1; 3.18-П2	Коммерческие расходы	2210	(5 687)	(6 605)
6-П1; 3.18-П2	Управленческие расходы	2220	(720 798)	(658 874)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	<b>475 616</b>	<b>521 726</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	754	611
	Проценты к получению	2320	16 502	9 382
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.19-П2	Прочие доходы	2340	48 628	66 618
	в том числе:			
	доходы от продажи основных средств	2341	8 148	7 101
	сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам	5342	20 146	33 885
	корректировка стоимости акций СБ до их рыночной стоимости	2343	4 305	7 065
	оплата части стоимости путевок работникам	2344	3 848	3 647

Пояснения	Наименование показателя		За 2013 год	За 2012 год
3.19-П2	Прочие расходы	2350	(202 210)	(192 266)
	в том числе:			
	расходы от выбытия основных средств	2351	(9 981)	(2 667)
	расходы при продаже основных средств	2352	(1 413)	(2 079)
	расходы на создание резерва по сомнительным долгам	2353	(24 707)	(33 669)
	услуги кредитных организаций	5354	(14 534)	(14 250)
	расходы на социальные нужды (в соответствии с Положением о социальном обеспечении)	5355	(63 545)	(55 288)
	корректировка стоимости акций СБ до их рыночной стоимости	2356	(1 663)	(2 719)
	расходы на социально-культурные и оздоровительные мероприятия	2357	(32 604)	(23 330)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	339 290	406 071
3.20-П2	Текущий налог на прибыль	2410	(100 526)	(48 672)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства	2421	53 519	(2 024)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(21 888)	(31 255)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	695	249
	Прочее	2460	3 193	(1 149)
3.21-П2	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>220 764</b>	<b>325 244</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	13 527	8 352
3.21-П2	Совокупный финансовый результат периода	2500	234 291	333 596
3.23-П2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,33	0,48
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор  
ОАО "Газпром газораспределение Уфа"

Главный бухгалтер

12 марта 2014 год



*Handwritten signature of N.I. Kryukov*

Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева