

**УТВЕРЖДЕН**  
**Общим собранием акционеров**  
**ОАО «Калмгаз»**  
**Протокол № 1 от 28.06.2013 г.**

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
**Советом директоров**  
**ОАО «Калмгаз»**  
**Протокол № 8 от 20.05.2013 г.**

**Открытое Акционерное Общество**  
**«Калмгаз»**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**г.Элиста**  
**2013 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>стр.3</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр.14</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>стр.15</b>
<b>4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР</b>	<b>стр.20</b>
<b>5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр.20</b>
<b>6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр.21</b>
<b>7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НА ЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>стр.23</b>
<b>8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ</b>	<b>стр.24</b>
<b>9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ</b>	<b>стр.24</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>стр.25</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ</b>	<b>стр.29</b>
<b>12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>стр.29</b>
<b>12. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>стр.30</b>

## 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

- Полное наименование акционерного общества: Открытое акционерное общество «Калмгаз» (далее – Общество).

- Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Открытое акционерное Общество «Калмгаз» зарегистрировано Регистрационной палатой Республики Калмыкия «09» августа 1994 года, свидетельство о государственной регистрации предприятия №431. Общество зарегистрировано по адресу: Республика Калмыкия, г.Элиста, ул.Ленина, 272.

- Субъект Российской Федерации: Республика Калмыкия.

- Место нахождения: 358003, Республика Калмыкия, г.Элиста, ул. Ленина, 272.

- Почтовый адрес: 358003, Республика Калмыкия, г.Элиста, ул. Ленина, 272.

- Контактный телефон: (847-22) 6-28-01.

- Факс: (847-22) 6-28-00.

- Адрес электронной почты: [office@kalmgaz.ru](mailto:office@kalmgaz.ru)

- Сайт Общества в сети Интернет: [www.kalmgaz.ru](http://www.kalmgaz.ru)

- Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=28351>

- Банковские реквизиты: ИИН 0814042970, р/с 40702810600010004919; К/с 30101810400000000132; БИК 044599132, Банк: Центральный филиал АБ "РОССИЯ", Место нахождения: 142770, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Газопровод, Деловой Центр.

В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

Филиалы Общества:

филиал «Элистагоргаз» г.Элиста, ул. Ленина, 272;

филиал «Городовиковскрайгаз» г. Городовиковск, пер.Западный,64

филиал «Лаганьрайгаз» г. Лагань, ул.Куйбышева, 131

Дочерние и зависимые Общества:

- дочерние Общества: нет.

- зависимые Общества: нет.

Основные виды деятельности: Распределение газообразного топлива (поставка, транспортировка и реализация газа непосредственно его потребителям на территории Республики Калмыкия).

- Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности». 117420, г.Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

- Размер уставного капитала, руб.: 4 512 240. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

- Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

федеральная собственность – 00%;

собственность субъекта РФ – 00%;  
 муниципальная собственность – 13,43%;  
 частная собственность – 86,57%.

**Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2012г.:**

Акционеры	Количество акций			Доля участия в уставном капитале, %
	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Всего	
<b>Юридические лица</b>	<b>150 302</b>	<b>0</b>	<b>150 302</b>	<b>89,94</b>
в том числе:				
ОАО «Газпром газораспределение»	85 232	0	85232	51,0
ОАО «Роснефтегаз»	42 620	0	42 620	25,5
Комитет по управлению имуществом Городовиковского района	3 380	0	3 380	2,02
Комитет по управлению имуществом Ики-Бурульского района	1 120	0	1 120	0,67
Комитет по управлению имуществом Октябрьского района	1 120	0	1 120	0,67
Комитет по управлению имуществом Целинного района	1 570	0	1 570	0,94
Комитет по управлению имуществом Черноземельского района	1 120	0	1 120	0,67
Комитет по управлению имуществом Юстинского района	670	0	670	0,40
Комитет по управлению муниципальным имуществом при представителе Президента Республики Калмыкия в г.Элиста	8 980	0	8 980	5,37
Комитет по управлению муниципальным имуществом Лаганского района	4 490	0	4 490	2,69

Физические лица	16 818	0	16 818	10,06
-----------------	--------	---	--------	-------

-Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-03-31500-Е от 05.04.2000г.

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

-Полное наименование и адрес аудитора общества:

-Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии», 192174, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.142 лит. А (свидетельство о государственной регистрации 77 № 007883379 от «24» марта 2003г., ОРНЗ 10304025366 от 25.12.2009г. в реестре аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческого партнерства «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров»).

- Списочная численность работников Общества на 31.12.2012: 619 человек.

- В отчетном периоде мероприятия по реорганизации Общества не проводились.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли - 44 года.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли – нет.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества более 35%.
4. Газотранспортной организацией в Республике является ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ОАО «Калмгаз».
5. Объем транспортировки природного газа по Республике Калмыкия составляет 317,5 млн. м3.
6. Объем транспортировки природного газа по сетям Общества составляет 317,5 млн. м3 (100%);
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО составляет 0,0 млн. м3 (000%);
8. Уровень газификации в Республике природным газом на 1 января 2013 года составил 81,05 % (в городах –99,17 %, на селе – 66,44 %).
9. 31 декабря 2010 г. между Республикой Калмыкия и ОАО «Газпром» подписан Договор о газификации Республики Калмыкия. В рамках данного Договора предусматривается сотрудничество между ОАО "Газпром" и Республикой Калмыкии по следующим основным направлениям:
  - совместное участие в газификации Республики Калмыкия (газификации населенных пунктов);
  - стороны совместно способствуют развитию рынка газа в Республике Калмыкия;
  - стороны с учетом интересов и возможностей каждой из Сторон в рамках законодательства Российской Федерации:
    - корректируют Генеральную схему газоснабжения и газификации Республики Калмыкия;
    - формируют и реализуют ежегодные программы газификации Республики Калмыкия на основе разработанной и утвержденной Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Калмыкия.
    - разработка программы энергосбережения.

Рассмотрение возможности совместного участия в создании зон высокой энергоэффективности.

Газификация республики осуществляется за счет развития Единой системы газоснабжения.

10. Между Республикой Калмыкия и ОАО «Газпром» подписан план-график синхронизации выполнения программы газификации регионов Российской Федерации по Республике Калмыкия на 2012 год. Во исполнение плана – графика синхронизации выполнения программ газификации регионов РФ, в рамках агентского договора между ОАО «Калмгаз» и ОАО «Регионгазхолдинг» в 2012 году Обществом обеспечено выполнение проектирования и строительства 5 объектов:

- «Газопровод межпоселковый п. Ики-Бухус – п. Хонч Нур Малодербетовского района Республики Калмыкия», протяженностью - 24863 п.м. и установкой ГРПБ-У-2-2С – 1 шт.;

- «Газопровод межпоселковый от ГРС Кануково до с. Кануково Сарпинского района Республики Калмыкия», протяженностью – 535 п.м. и установкой ГРПБ –У-50Г-2В – 1 шт.;

- «Газопровод межпоселковый с. Кануково – п. Шарнут Сарпинского района Республики Калмыкия», протяженностью – 20646,4 п.м. и установкой ГРПБ-У-50Г-2В-1 шт.;

- «Газопровод межпоселковый с. Кануково – п. Салын Тугтун Сарпинского района Республики Калмыкия», протяженностью – 15438 п.м. и установкой ГРПБ-У-50Г-2В-1 шт.;

- «Газопровод межпоселковый п. Ергенинский – с. Кегульта Кетченеровского района Республики Калмыкия», протяженностью – 20367 п.м. и установкой ГРПБ-У-50Г-2В – 1 шт..

Вышеуказанные объекты построены и введены в эксплуатацию в сроки установленные Договором.

### 1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2012

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	85 320
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	3850,96
из них		
высокого давления 1 категории	км	53,39
высокого давления 2 категории	км	1571,52
среднего давления	км	393,97
низкого давления	км	1835,08
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	1309,46
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	195
из них на балансе Общества	ед.	100
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	586
из них на балансе Общества	ед.	118
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	277
в том числе на балансе Общества	ед.	245
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>	ед.	9
из них обслуживаются по договорам	ед.	9
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	3240
из них обслуживаются по договорам	ед.	2140
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	17
из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	ед.	34
из них обслуживаются по договорам	ед.	30

<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	265,95
из них на балансе Общества	км	5,5
Наличие учебно-методических центров		0
Автотранспорт, всего	ед.	108

#### Сжиженный газ

<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	2548
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	00
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	00
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	ед.	1
из них на балансе Общества	ед.	1
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	00
в том числе на балансе Общества	ед.	00
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	00
из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	00
из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	00
из них на балансе Общества	км	00

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

Списочная численность работников на 31.12.2012 составила 619 человек. Общество осуществляет свою деятельность через 3 филиала (филиал «Элистагоргаз», филиал «Городовиковскрайгаз», филиал «Лаганьрайгаз»), Службу эксплуатации наружных газопроводов (в составе 3-х эксплуатационных участков «Северный», «Восточный», «Центральный»).

Численность работающих всего,	чел.	619
в том числе:		
- ИТР и служащие	чел.	202
- рабочие, из них:	чел.	417
- слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО)	чел.	43
- слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов	чел.	87
- слесари аварийно-восстановительных работ	чел.	133
- рабочие ГНС и ГНП	чел.	1
- прочие	чел.	154
Численность работающих по основному виду деятельности, всего:	чел.	275
- транспортировка газа	чел.	270
- реализация СУГ	чел.	2

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2012 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и

текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Выполнены следующие основные работы:

-приборное обследование газопроводов на герметичность –	469,80 км (100 % от запланированного объема работ);
-приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции –	469,80 км (100 % от запланированного объема работ),
при этом обнаружено и устранено 139 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;	
-капитальный ремонт установок защиты, –	10 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-в том числе станций катодной защиты –	10 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-текущий ремонт установок защиты –	8 ед. (100 % от запланированного объема работ);
в том числе станций катодной защиты –	8 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	42 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-капитальный ремонт ШРП –	4 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	42 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-текущий ремонт ШРП –	23 ед. (100 % от запланированного объема работ);
-техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах –	495 ед., (100 % от запланированного объема работ);
-диагностирование газопроводов –	12,2 км (100 % от запланированного объема работ);
-замена линейной части газопроводов, общей протяженностью –	5,0 км (100 % от запланированного объема работ);
-реконструкция пунктов редуцирования газа –	2 ед., (100 % от запланированного объема работ).
Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве	32 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2012 году составил 4508,4 млн. рублей с учетом НДС.

В течение 2012 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 1880 шт., а также внутрименового газового оборудования жилых домов в количестве 16128 шт.

В течение 2012 года работниками Общества было произведено 1787 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 746 домовладений.

Заклучено 57 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2011 г составил 141 км.

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

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

### 1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2012 год (корректировка не проводилась) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров №6 от 24 февраля 2012г.)

Средний тариф на 2012 год был утвержден в размере 405,48 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в том числе спецнадбавка – не предусмотрена).

Доходы составили 846 655,88 тыс. руб. (план 818 165,49 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 28490,39 тыс. рублей.

Расходы составили 880 581,80 тыс. руб. (план 822 844,18 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 57737,62 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы выше плана на 30682,41 тыс. руб., по сжиженному газу ниже плана на 9120,64 тыс.руб. и по прочим видам деятельности выше плана на 36175,85 тыс.руб.

Общий финансовый результат (убыток от продаж) составил 33 925,93 тыс. руб. (плановый убыток 4 678,69 тыс. руб.), в т.ч. в 2012 году Общество получило убыток от продаж по основной деятельности в размере 44340,85 тыс. руб. при плановом убытке в размере 19211,29 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, убыток составил 30 480,93 тыс. руб., при плановом убытке 14575,75 тыс. руб.

По прочей деятельности как доход, так и расход превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 11 607,91 тыс. руб. (при плане +14 434,85 тыс. руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 124407,06 тыс. руб., что на 5 552,85 тыс. руб. (4,7%) больше заложенного в бюджет.

Расходная часть – по эксплуатационным расходам - транспортировка природного газа составила 148938,31 тыс. руб., что на 18 956,55 тыс. руб. (24,1%) больше заложенного в бюджет.

#### Основные технико-экономические показатели Общества за 2012 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2011	План 2012	Факт 2012	Выполнение плана, %
<b>Природный газ</b>						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	325,21	295,70	317,50	107,34
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	322,50	293,80	303,04	103,16
1.3.	Транзит газа	млн.м3	0,00	0,00	00,0	0,00

1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Доходы	тыс.руб.	119063,60	118854,21	124407,06	104,67
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Расходы	тыс.руб.	128153,36	138065,50	168747,91	122,22
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Прибыль	тыс.руб.	-9089,76	-19211,29	-44340,85	230,80
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	Рентабельность	%	-7,09	-13,91	-26,27	188,93
<b>Сжиженный газ</b>						
2.1	Объем полученного газа	тн	1472,00	1655,50	992,19	59,94
2.2	Объем реализации газа	тн	1619,00	1655,50	767,52	46,37
2.3	Доходы	тыс. руб.	17164,00	19210,42	8799,05	45,81
2.4	Расходы	тыс. руб.	17527,09	19112,67	9992,03	52,28
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-363,09	97,75	-1192,98	-1220
2.6	Рентабельность	%	-2,1	0,5	-11,9	
<b>Прочие виды деятельности ***</b>						
3.1	Доходы	тыс. руб.	699084,90	680100,85	713449,76	104,91
3.2	Расходы	тыс. руб.	692203,05	665666,0	701841,85	105,43
3.3	Прибыль	тыс. руб.	6881,85	14435,85	11607,91	80,41
3.4	Рентабельность	%	0,99	2,17	1,65	76,04
	в т.ч.:					
	<b>Добыча природного газа</b>					
4.1.	Доходы	тыс. руб.	110475,81	110975,20	100605,00	90,66
4.2.	Расходы	тыс. руб.	98108,52	108256,16	92817,35	85,74
4.3.	Прибыль	тыс. руб.	12367,29	2719,04	7787,65	286,41
4.4.	Рентабельность	%	12,61	2,52	8,39	332,94
	<b>Реализация природного газа</b>					
5.1.	Доходы	тыс. руб.	551485,49	529805,65	570578,76	107,70
5.2.	Расходы	тыс. руб.	572611,91	529762,20	584377,51	110,31
5.3.	Прибыль	тыс. руб.	-21126,42	43,45	-13798,75	
5.4.	Рентабельность	%	-3,69	0,01	-2,37	
	<b>Прочая деятельность</b>					
6.1.	Доходы, из них:					
6.1.2.	Торговля	тыс. руб.	5769,45	4492,00	5467,40	121,71

6.1.3.	СМР	тыс. руб.	18061,11	10000,0	13396,78	133,96
6.1.4.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	4611,31	2688,00	139,88	5,20
6.1.5.	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	5000,0	12000,00	12901,20	107,51
6.1.6.	Проектные работы	тыс. руб.	2152,67	3140,00	1296,86	41,30
6.1.7.	Прочие (в т. ч. установка узлов учета)	тыс. руб.	1529,06	7000,00	9063,88	129,49
6.2.	Расходы, из них:					
6.2.1.	Торговля	тыс. руб.	5585,77	4101,01	4790,91	116,82
6.2.2.	СМР	тыс. руб.	10320,23	7223,2	7784,73	107,03
6.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	824,08	2238,24	0,00	0
6.2.4.	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	2795,0	6500,00	7931,56	122,03
6.2.5.	Проектные работы	тыс. руб.	1025,16	1488,70	992,35	66,66
6.2.6.	Прочие(в т.ч. установка узлов учета)	тыс. руб.	828,39	6047,0	3147,08	52,04
6.3	Прибыль, из них:					
6.3.1.	Торговля	тыс. руб.	183,68	390,985	676,49	173,02
6.3.2	СМР	тыс. руб.	7740,78	2726,8	5612,05	205,81
6.3.3	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	3787,23	449,76	139,88	31,10
6.3.4.	Обслуживание и ремонт ВДГО	тыс. руб.	2205,00	5500	4969,64	90,36
6.3.5	Проектные работы	тыс. руб.	1127,51	1651,3	304,51	18,44
6.3.6.	Прочие(в т.ч. установка узлов учета)	тыс. руб.	700,67	953,00	5916,79	620,86
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
7.1	Доходы	тыс. руб.	835312,5	818165,4 9	846655,88	103,49
7.2	Расходы	тыс. руб.	837883,5	822844,1 8	880581,80	107,02
7.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	-2571,0	-4678,69	-33925,93	725,11
7.4	Рентабельность	%	-0,30	-0,57	-3,9	
<b>Прочие показатели</b>						
8.1	Прочие доходы	тыс. руб.	3762,0	21493,0	57286,00	266,54
8.2	Прочие расходы	тыс. руб.	21484,0	31390,05	63700,00	202,93
8.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-20293,0	-14575,75	-40339,92	276,76
8.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	2747,00	0	9859,0	0
9.1.	<b>Чистая прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-17632,0</b>	<b>-14575,75</b>	<b>-30480,93</b>	
9.1.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	0	0	0	0

9.1.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-17632,0	-14575,75	-30480,93	
9.2	Рентабельность по чистой прибыли	%	-2,10	-1,77	-3,46	195,48
9.3.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	601,0	598	598	100
9.4.	Среднемесячная зарплата		15453,0	16177,63	15866,49	98,08
9.5.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	248	248	265	106,85
9.6.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	15275,54	13777,47	14049,13	101,97

Торговая деятельность – оптовая и розничная торговля газовым оборудованием, соответствующей фурнитурой, осуществляемая через собственный магазин.

Строительно-монтажные работы – строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), врезки в действующие газопроводы.

Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования.

Прочие – пуски газа, проектные работы по газификации объектов, строительство станций катодной защиты.

#### Капитальные вложения

План капитальных вложений на 2012 год (с учетом последней проведенной корректировки), утвержден Советом директоров (протокол заседания Совета директоров № 2 от 31.08.2012г.) в размере 8 949,50 тыс. руб., фактический объем капитальных вложений составил 7 468,16 тыс. руб. или 83,4%.

Показатель	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	5220,30	4079,12	1141,18	21,8
Проектно-изыскательские работы	347,19	346,93	0,26	0,07
Строительство	0	0	0	0
Реконструкция	3358,04	2964,99	393,05	11,7
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	23,97	77,12	-53,15	
Приобретение нематериальных активов	0	0	0	0
<b>Итого</b>	<b>8949,50</b>	<b>7468,16</b>	<b>1481,34</b>	<b>16,6</b>

Отклонение фактических показателей за 2012 год от плановых более чем на 5% объясняется следующими причинами:

1. по статье «Оборудование для эксплуатации газового хозяйства» – при плане 2157,73 тыс. руб., освоено 1075,46 тыс. руб. или 50 %;

Резчик швов – 1 ед. при плане 130,0 тыс. руб., освоено 61,45 тыс. руб. Экономия составила 68,55 тыс.руб. за счет приобретения оборудования по цене меньше от запланированной.

Высокочувствительный газоанализатор VARIOTEC-6 – 1 ед. при плане 254,0 тыс. руб., освоено 196,36 тыс. руб. Экономия составила 57,64 тыс.руб. за счет централизованных поставок и конкурсного отбора поставщиков.

Изолировочная машина «МИГ-219» - 1 ед. при плане 139,83 тыс. руб., освоено 162,20 тыс. руб. Перерасход составил 22,37 тыс.руб. в связи с удорожания оборудования.

Машина зачистная «Малыш-219» – 1 ед. при плане 133,90 тыс. руб., освоено 159,77 тыс. руб. Перерасход составил 25,87 тыс.руб. за счет удорожания оборудования.

Аппарат автоматической стыковой сварки полиэтиленовых труб GATOR-250 1шт. при плане 900,00 тыс. руб., освоено 0,00 тыс. руб. Приобретение аппарата запланировано на второе полугодие 2013 года.

Аппарат для электромужфтовой сварки «Барбара компакт» - 2шт. при плане 300,00 тыс. руб., освоено 239,82 тыс. руб. Экономия составила 60,18 тыс.руб. за счет централизованных поставок и конкурсного отбора поставщиков.

Аппарат нахождения трасс газопроводов АНТПИ - 1шт. при плане 0,00 тыс. руб., освоено 41,21 тыс. руб. Аппарат приобретен для оснащения лаборатории ОАО «Калмгаз».

2. по статье «Газопроводы, объекты незавершённого строительства, прочие объекты недвижимости» - при плане 23,97 тыс. руб. освоено 77,12 тыс. руб. или 321 %.

Выкуп земельных участков в п. Цаган-Аман Юстинского района план – 6,90 тыс. руб., фактически освоено - 15,66 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков в п. Ики-бурул Ики-бурульского района, план – 0,72 тыс. руб., фактически освоено - 3,02 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков в п.Большой – Царын Октябрьского района, план – 2,17 тыс. руб., фактически освоено - 0,17 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков в с.Троицкое Целинного района план – 4,59 тыс. руб., фактически освоено - 4,59 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков в Городовиковском районе, план – 4,00 тыс. руб., фактически освоено – 12,29 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков в п. Малые-Дербеты Малодербетовского района план – 2,00 тыс. руб., фактически освоено - 41,29 тыс. руб.;

Выкуп земельного участка Ики-Бурульского газового месторождения план – 2,00 тыс. руб., фактически освоено - 0,00 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков в г.Элиста план – 1,59 тыс. руб., фактически освоено - 0,09 тыс. руб.;

Выкуп земельных участков под скважинами ГСП «Совхозное» план – 0,00 тыс. руб., фактически освоено - 0,09 тыс. руб.

Обществом узаконены правоотношения по оформлению земельных участков под существующие ГРП, производственные базы, скважинами Совхозного месторождения в следующих районах Республики: Юстинский, Ики-Бурульский, Октябрьский, Целинный, Городовиковский, Малодербетовский, г.Элиста.

3. по статье «Реконструкция» – при плане 3358,04 тыс. руб., освоено 2964,99 тыс. руб. или 88 %;

-Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления с. Троицкое - п. Ики - Чонос Целинного района, план - 1644,0 тыс. руб., фактически освоено-1370,26 тыс. руб. Работы выполнены в полном объеме. Экономия в сумме 274,0 тыс. руб. сложилась в связи с тем, что реконструкция данного газопровода проведена собственными силами.

-Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления п. Татал - п. Чомпот Юстинского района план - 835,0 тыс. руб., фактически освоено- 835,00 тыс. руб.

-Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления АГРС «Яшалта» – ГРП «Ульяновское» Яшалтинского района план - 206,70 тыс. руб., фактически освоено-103,84 тыс. руб. Строительно – монтажные работы выполнены в полном объеме. Экономия - 102,86 тыс. руб., сложилась в связи с тем, что реконструкция данного газопровода проведена собственными силами.

-Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления г. Лагань - с. Красинское Лаганского района план – 177,80 тыс. руб., фактически освоено-168,66 тыс. руб. Экономия – 9,14 тыс. руб., сложилась в связи с тем, что реконструкции данного газопровода проведена собственными силами.

-Реконструкция ГРПШ в п. Цаган-Аман Юстинского района по ул.Набережная. план – 114,00 тыс. руб., фактически освоено-50,13 тыс. руб. Экономия – 63,87 тыс. руб., сложилась в связи с тем, что реконструкции данного газопровода проведена собственными силами.

-Реконструкция ГРПШ в п. Восход Октябрьского района по ул. Ленина, план – 114,00 тыс. руб., фактически освоено-114,16 тыс. руб.

-Реконструкция катодной станции В-ОПЕ-3-42-48 по ул. Мечникова в г.Элиста план – 114,54 тыс. руб., фактически освоено-118,52 тыс. руб.

-Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления п.Комсомольск - п.Прикумский Черноземельского района план – 152,00 тыс. руб., фактически освоено-152,20 тыс. руб.

-Реконструкция ШРП по ул. Нефтепром в п. Большой-Царын Октябрьского района фактически освоено-52,22 тыс. руб. Обществом проведена внеплановая реконструкция ШРП в связи с тем, что данный ШРП находился в аварийном состоянии.

Источником финансирования явились:

▪ амортизация	7468,16 тыс.руб.
▪ прибыль	00 тыс. руб.
▪ спецнадбавка	00 тыс. руб.
▪ прочие	00 тыс. руб.

### Распределение и использование прибыли в 2012 году

По результатам за 2011 год получены убытки в сумме 17 632,0 тыс. руб.

## 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

Советом директоров Общества (Протокол № 3 от «21» декабря 2011г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

- утверждение и реализация Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
- реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;
- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
- реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;
- построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;
- совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
- 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;
- увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества;
- оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительные-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений;
- проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий.

### **3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Ниже приведены сведения о работе Общества по приоритетным направлениям деятельности Общества в 2012 году:

1. Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной.

В течение отчетного периода Обществом проводилась работа по оптимизации дебиторской задолженности:

- проведена инвентаризация расчетов с потребителями всех категорий на предмет выявления всей задолженности с истекшим сроком исковой давности, долгов нереальных ко

взысканию. При проведении данной работы общество руководствовалось ст. 196, 203 ГК РФ, положением по бухгалтерскому учету, заключением аудиторской проверки по итогам 2011г.

По итогам инвентаризации в 1 квартале 2012г. был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 26 492,6 тыс. рублей.

По итогам 2012г. списана задолженность в размере 131 832 тыс.руб., в том числе:

- как необоснованно начисленные доходы в размере 118 182 тыс.руб. Вся сумма необоснованно начисленных доходов была сторнирована в отчетном периоде с ретроспективной корректировкой показателей нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) за период 2010г. и 2011г.;

- за счет резерва по сомнительным долгам списана задолженность в размере 13 650 тыс.руб., в связи с истечением срока исковой давности.

По итогам инвентаризации по состоянию на 01.01.2013г. создан резерв по сомнительным долгам в сумме 9 756,9 тыс. рублей.

В отчетном периоде заключены договоры переуступки права требования (цессии) на сумму 21 664,6 тыс.руб. Кроме того реструктуризирована задолженность в размере 19 285,1 тыс.руб. на три года. Погашено в 2012 – 2013 гг. 20232,3 тыс.руб.

За 12 месяцев 2012г. было направлено 39112 претензий на 139,09 млн. рублей, оплачено в отчетном периоде 123,09 млн. рублей.

За отчетный год было подано 2146 исков на сумму 88,92 млн. руб. Взыскано по решению суда 81, 8млн. руб. Оплачено контрагентами- должниками 52,35 млн. руб., в том числе муниципальными бюджетными организациями – 12,7 млн. руб., кроме того взыскано по решению Арбитражного суда пени и штрафы в сумме 2,1 млн. руб.

С пятью предприятиями коммунального комплекса, имеющими задолженность по природному газу, были заключены договоры переуступки задолженностей на бюджетные предприятия- потребителей тепла, на общую сумму 23,8 млн. руб., из них погашено в отчетном году 15 млн. руб.

По состоянию на 01.01.2013г. на балансе ОАО «Калмгаз» числится просроченная кредиторская задолженность перед Поставщиком в размере 257 млн.руб. В настоящее время с ООО «Газпром межрегионгаз» достигнуто соглашение о реструктуризации долга в размере 257,0 млн.руб. в период с 2013г. по 2015г. В связи со списанием и сторнированием задолженности в настоящее время погашение задолженности перед Поставщиком не подкреплено в значительном размере источниками финансирования.

В целях финансового оздоровления в настоящее время реализуется комплекс мероприятий, направленный на вывод Общества в течение 4-х лет в разряд самокупаемых с одновременным погашением имеющихся внутрисистемных долговых обязательств, включая реструктуризацию задолженности перед Поставщиком. Реализация комплекса мероприятий включает в себя разработку проектов и строительство новых скважин для увеличения объемов добычи газа в месторождении «Совхозное» и продажа профильным структурам ОАО «Газпром» комплекса магистрального газопровода (240 км.) и 8 АГРС, находящихся в собственности Общества и эксплуатируемых ОАО «Калмгаз».

2. В части консолидации и увеличения имущественного комплекса Общества, инвентаризации и формирования базы данных по бесхозным газопроводам, разработки и реализации схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества постоянно проводится работа, направленная на выявление бесхозных объектов газоснабжения и их инвентаризации. Для согласования и подписания в Комитеты по управлению имуществом муниципальных образований Республики Калмыкия направлялся Перечень бесхозных объектов газоснабжения, находящихся на территории Республики. Также в течение 2012 года в муниципальные образования неоднократно направлялись письма о принятии мер к

обращению бесхозных объектов газоснабжения в муниципальную собственность, с последующей государственной регистрацией.

3 За 2012 год ОАО «Калмгаз» осуществлена государственная регистрация прав собственности:

- на линейные объекты протяженность - 247 830,1 п.м. или 165,27% от утвержденного плана на 2012г.

- на площадные объекты - 23 шт. или 255,5% от утвержденного плана на 2012г.

- на земельные участки – 26 шт. или 54% от утвержденного плана на 2012г.

Также за отчетный период оформлены свидетельства о праве собственности на 35 скважин Ики-Бурульского месторождения газа, 3 скважины Совхозного месторождения газа и 1 шлейф скважины №22 Совхозного месторождения.

Заключены договоры аренды земельных участков по ГРП в количестве – 9 шт.

Проведены кадастровые работы и сданы межевые планы на 35 скважин и ГСП (Газосборный пункт) Ики-Бурульского месторождения газа, для получения кадастрового паспорта на многоконтурный земельный участок с последующим выкупом и оформлением земельных участков в собственность.

Проведены кадастровые работы и сданы межевые планы на земельные участки под зданиями 8 АГРС (п.Восход, п.Большой Царын, п.Иджил, п.Джангар, п.Барун, п.Татал, п.Цаган-Аман, п.Малые Дербеты) и 4 домами оператора (п.Восход, п.Большой Царын, п.Барун, п.Татал), для получения кадастровых паспортов с последующим выкупом и оформлением земельных участков в собственность.

Оформлена охранный зона на Магистральный газопровод ПТК ЛЭС (производственно-технического комплекса линейно-эксплуатационной службы) Октябрьского, Юстинского, Малодербетовского районов, о чем данные внесены в ГКН (Государственный кадастр недвижимости), что подтверждается уведомлением филиала ФГБУ «ФКП Росреестр» по РК от 07.12.2012г. № 11-2440).

4 В соответствии с положениями ФЗ РФ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» №261-ФЗ от 23.09.2009 ОАО «Калмгаз» в 2012 году проводились следующие мероприятия:

1. при реконструкции и капитальном ремонте газораспределительных систем использовались в качестве запорной арматуры шаровые краны, взамен традиционных задвижек - 87 шт.;

2. установлены современные уплотнительные и прокладочные материалы для запорно-регулирующей арматуры - 110 ед.;

3. приобретен теческатель для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа - 1 прибор;

4. экономия топлива при децентрализованном отоплении за счет термоизолирующего остекления и теплоизоляции стен и кровли - 1 нежилое помещение;

5. заменены устаревшие станции катодной защиты на станции нового поколения типа УКЗТ-АУ для защиты стальных подземных газопроводов от коррозии - 10 шт.;

6. установлены изолирующие соединения на цокольных вводах в здания, жилые дома, ГРП, ШРП и др. - 15 шт.;

7. заменены лампы накаливания на энергосберегающие (люминесцентные лампы и т.п.) – 90 шт.

8. переведены на альтернативные виды топлива (СУГ) автомашины – 2 шт.

Обществом за отчетный период сэкономлено 121 т.у.т. ТЭР, что составляет 102% от планового значения. Общий экономический эффект от внедрения данной программы составил 548,65 тыс. руб.

В части проводимых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и иных мероприятий, связанных с исполнением указанного ФЗ ведется работа по оснащению зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, современными приборами учета энергоресурсов.

5 В соответствии с требованиями ОАО «Газпром газораспределение» по созданию единого технологического информационного пространства в ОАО «Калмгаз» был актуализирован список пунктов редуцирования газа, находящихся на балансе Общества и подлежащих автоматизации.

В 2012 году по плану капитальных вложений был приобретен и установлен аппаратный комплекс "СТЕЛ-К" для организации рабочего места диспетчера с целью создания автоматизированной системы управления технологическим процессом электрохимической защиты (АСУ ТП ЭХЗ).

По итогам 2012 года выполнено 17 технологических схем.

Обществом осуществляется работа по созданию, а так же своевременной актуализации технологических схем. Имеется электронный архив технологических схем, находящийся в Аварийно-диспетчерской службе с круглосуточным доступом. Согласно утвержденному календарному плану СТО «Газпромрегионгаз 1.2-2009» на 2013 год планируется завершить выполнение технологических схем, а так же приступить к работам по созданию маршрутных карт.

7. С целью проведения работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением, на обслуживаемой территории Общества, развитие продаж и сервисной службы ВДГО и обеспечение прибыльности данного вида деятельности, а также во исполнение Постановления Правительства № 549 от 21.07.2008 года «О порядке предоставления коммунально-бытовых нужд граждан», в 2012 году Общество осуществляло мониторинг состояния внутридомового газового оборудования и внутренних газовых систем, принимались профилактические меры безопасности в ходе проведения работ. По состоянию на 31.12.2012 г. заключено 71419 договоров на ТО ВДГО и АДО, что в целом составляет 87% от общего количества объектов газоснабжения (81908) в зоне обслуживания ОАО «Калмгаз».

С целью развития продаж и сервисной службы, обеспечения прибыльности данного вида деятельности Обществом осуществлялась пропаганда установки счетчиков в рамках ФЗ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Особое внимание уделяется оснащению персонала службы внутридомового газового оборудования современным оборудованием и материалами для обеспечения качества выполнения услуг, а также повышения их качества; повышение квалификации обслуживающего персонала.

Также был проведен комплекс мероприятий по пропаганде безопасного пользования газом в быту. В частности, в направлении взаимодействия с общественностью и СМИ, Обществом было инициировано более 50 публикаций в республиканских, городских и районных печатных изданиях, а также в федеральных – «Российская газета».

8 Реализация мероприятий по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению газового хозяйства осуществляется с целью обеспечения бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей и создания наиболее эффективных условий работы систем газоснабжения, обеспечивающих технико-экономическую стабильность Общества.

Основные источники финансирования мероприятий - амортизационные отчисления.

Доля реконструкции в плане капитальных вложений Общества с 2010 по 2013 годы распределилась следующим образом:

Источник финансирования	Доля реконструкции							
	2010 (факт)		2011 (факт)		2012 (план)		2013 (план)	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Амортизационные отчисления	1718,23	28	2479,16	39	3705,23	41	4284,86	38

Экономия по использованию амортизационных отчислений в 2012 году после подтверждения суммы аудитором Общества, планируется направить на приобретение автотранспорта для эксплуатационных подразделений Общества в 2013 году в соответствии с письмом ОАО «Газпром газораспределение» от 11.01.2013г. №ЮМ-20/155 после корректировки плана капитальных вложений на 2013 год по итогам 1-полугодия.

За указанный период реализация мероприятий по реконструкции в количественном выражении составляет:

Наименование	Ед. изм.	2010 (факт)	2011 (факт)	2012 (факт)	2013 (план)
Линейные объекты	шт.	1	1	5	3
Отключающие устройства	шт.	0	0	0	0
Газорегуляторные пункты	шт.	0	0	3	0
Средства ЭХЗ	шт.	0	17	1	0
Административные здания	шт	0	1	0	0

9. Для оптимизации и сокращения затрат на командировочные расходы и ГСМ при выполнении строительно-монтажных работы в 2012 году приобретены и переданы в два филиала сварочные аппараты для электромуфтовые сварки и аппараты сварочные ESE 804 SDBS-DC с целью проведения работ собственными силами, без привлечения строительно-монтажного участка. Для точного местонахождения подземных газопроводов приобретен прибор марки «VARIOTEC - 6». При выполнении строительно-монтажных работы используются: приобретенный в 2012 году автомобиль Газель бортовая удлиненная Газ - 33022 для доставки трубы и материалов; приобретены машина зачистная «Малыш – 219» и изолировочная машина для трубопроводов «МИГ – 219» ранее работы по зачистке и изоляции проводились не механическим способом.

Для проектирования систем газораспределения и газопотребления в 2012 году в отдел капитального строительства были приобретены программы: «Auto Cad», «ПК РИК».

10. С целью проведения мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставления социальных льгот и гарантий в 2012 году была разработана, утверждена и введена в действие новая организационная структура Общества. В связи с ее утверждением внесен ряд изменений в штатное расписание.

Для улучшения условий труда работников Общества и их стимулирования был принят и утвержден Коллективный договор на 2012-2014гг.

В целях более четкого регулирования социально-экономических отношений между работником и работодателем, было отдельно разработано, утверждено и введено в действие Положение об оплате труда и материальном стимулировании работников Общества.

#### 4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

##### Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	14430,8	31993
СУГ	тонн	240,00	5448,01
Электроэнергия	тыс.кВт.ч	391,90	1998,7
Теплоэнергия	Гкал	0	0
Бензин автомобильный	т.у.т	95	3153,04
Топливо дизельное	т.у.т.	243	4692,68
Иные виды топлива	т.у.т.	0	0

#### 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (протокол № 5 от 13.12.2012г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2013 год:

- утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
- консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества;
- активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества;
- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними;
- проведение работы по построению Единого информационно-технологического пространства группы компаний ОАО «Газпром»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
- 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;
- увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества;
- обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства;
- разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности, а также от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа;
- организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности;

- усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами;

- разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе;

- реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

#### Общие планируемые доходы Общества на 2013 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2012 г.	План 2013 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
<b>Доходы всего</b>	<b>846655,88</b>	<b>1040782,27</b>	<b>194126,39</b>	<b>22,93</b>
<i>в том числе:</i>				
<b>Доходы от транспортировки природного газа</b>	<b>124407,06</b>	<b>154158,69</b>	<b>29751,63</b>	<b>23,91</b>
Население	99330,71	120032,98	20702,26	20,85
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	25076,35	34125,71	9049,37	36,09
Транзит	0	0	0	0
Спецнадбавка	0	0	0	0
<b>Реализация сжиженного газа</b>	<b>8799,05</b>	<b>2875,20</b>	<b>-3923,85</b>	<b>-57,71</b>
<b>Прочие виды деятельности</b>	<b>713449,76</b>	<b>883748,38</b>	<b>170298,62</b>	<b>23,87</b>
<i>в том числе:</i>				
<b>Добыча природного газа</b>	<b>100604,99</b>	<b>128487,80</b>	<b>27882,21</b>	<b>27,7</b>
<b>Реализация природного газа</b>	<b>570578,76</b>	<b>705435,1</b>	<b>134856,3</b>	<b>23,6</b>
Торговая деятельность	5467,40	1430,00	-4037,4	-73,6
СМР	13396,76	15000,00	1603,24	12,0
Техническое обслуживание и ремонт сетей	139,88	2477,16	2337,28	1670,92
Техническое обслуживание и ремонт ВДГО	12901,20	21958,72	9057,52	70,2
Проектные работы	1296,86	2457,61	1160,75	89,5
Прочие	9063,91	6501,99	-2561,92	-28,3

Снижение планируемых убытков в сумме 20 347,77тыс. руб. в 2013 году по сравнению с фактическим показателем за 2012 год объясняется увеличением доходной части Общества на 22,93%.

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

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

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;

– Другие риски.

#### **Страновые и региональные риски.**

К страновым и региональным рискам ОАО «Калмгаз» относится осуществление хозяйственной деятельности в условиях тарифной политики, устанавливаемой Правительством РФ, Федеральной и региональной службами по тарифам.

ОАО «Калмгаз» является компанией, осуществляющей свою деятельность на территории Республики Калмыкия, на территории которой существует вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций от ураганов, пожаров и наводнений. В результате возникновения указанных природных событий может быть нанесен материальный ущерб населению, объектам жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы, прервано тепло- и электроснабжение потребителей.

Для минимизации рисков, связанных с последствиями стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий ОАО «Калмгаз» проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, создано внештатное аварийно – спасательное формирование и т.д. Предприятиями региона разработаны специальные антикризисные программы, предусматривающие совместные действия направленные на локализацию и ликвидацию чрезвычайных ситуаций.

#### **Финансовые риски.**

Колебание процентных ставок привлекаемых Обществом средств можно характеризовать следующим образом:

- колебания процентных ставок могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку Общество использует в своей деятельности кредитные и заемные средства.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Влияние инфляции:

- при росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

#### **Правовые риски.**

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

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

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней,

отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

**Риски, связанные с изменением налогового законодательства.**

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

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

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

**Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).**

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

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

## **7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НА ЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА**

Общим собранием акционеров Общества от 21.06.2012 (Протокол № 1) было принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2011 год не выплачивать.

## **8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2012 году совершено не было.

## **9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

1. Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Калмгаз» управляющей организации ОАО «Ростовоблгаз».

*Заинтересованные лица:*

- ОАО «Газпром газораспределение» (акционер);

*Существенные условия:*

Предмет договора: Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя полномочия единоличного исполнительного органа (генерального директора) Общества;

*Цена сделки:* 6 421 (Шесть тысяч четыреста двадцать один) руб. 06 коп., в том числе НДС, в месяц;

*Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:*

Совет директоров ОАО «Калмгаз» (Протокол №8 от 12.03.2012г.)

2. Лицензионный договор о предоставлении права использования программ для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО между ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и ОАО «Калмгаз» (Лицензиат)

*Заинтересованные лица:*

- ОАО «Газпром газораспределение» (акционер);

*Существенные условия:*

Предмет договора: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - АС РЦК ГПРГ-ГРО;

*Цена сделки:* 83 000 (Восемьдесят три тысячи) руб. 04 коп. (без учета НДС) за период действия договора, из расчета 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без учета НДС) в месяц.

*Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:*

Совет директоров ОАО «Калмгаз» (Протокол №2 от 31.08.2012г.)

3. Договор на оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО между ОАО «Газпром газораспределение» (Исполнитель) и ОАО «Калмгаз» (Заказчик)

*Заинтересованные лица:*

- ОАО «Газпром газораспределение» (акционер);

*Существенные условия:*

Предмет договора: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО;

Цена сделки: 41 400 (Сорок одна тысяча четыреста) руб. 00 коп. (в том числе НДС) за период действия договора, из расчета 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц.

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:

Совет директоров ОАО «Калмгаз» (Протокол №2 от 31.08.2012г.)

4. Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Калмгаз» управляющей организации ОАО «Ростовоблгаз».

Заинтересованные лица:

- ОАО «Газпром газораспределение» (акционер);

Существенные условия:

Предмет договора: Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя полномочия единоличного исполнительного органа (генерального директора) Общества;

Цена сделки: 219 921 (Двести девятнадцать тысяч девятьсот двадцать один) руб. 66 коп., в том числе НДС, в месяц;

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:

Совет директоров ОАО «Калмгаз» (Протокол №3 от 18.09.2012г.)

5. Агентский договор между ОАО «Калмгаз» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент)

Заинтересованные лица:

- ОАО «Газпром газораспределение» (акционер);

Существенные условия:

Предмет договора: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство совершать от имени и за счет Принципала юридические и иные действия по организации и проведению открытого запроса предложений по выбору специализированной организации, осуществляющей функции по организации, подготовке и проведению конкурентных процедур на закупку товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Принципала (далее – Организатор закупки), на условиях предусмотренных Договором, а также заключать от имени Принципала агентский договор с Организатором закупки;

Цена сделки: 4 300 (Четыре тысячи триста) руб. 00 коп. (с учетом НДС).

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:

Совет директоров ОАО «Калмгаз» (Протокол №4 от 19.11.2012г.)

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 23.06.2011 г. в Совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Митрофанов	23.06.2011/	Год рождения:		

Сергей Петрович- Председатель Совета директоров	21.06.2012	Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по общим вопросам и корпоративной защите ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Усова Елена Григорьевна	23.06.2011/ 21.06.2012	Год рождения:0000. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник финансового управления ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Смирнов Андрей Вячеславович	23.06.2011/ 21.06.2012	Год рождения:0000. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник юридического управления ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Илясова Наталия Ивановна	23.06.2011/ 21.06.2012	Год рождения:1976. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Умеров Байкс Арасович	23.06.2011/ 21.06.2012	Год рождения:1948. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор ОАО «Калмгаз»	2,6	Сделок не заключал
Петрушкин Баатр Юрьевич	23.06.2011/ 21.06.2012	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: руководитель территориального управления Росимущества по Республике Калмыкия	0	Сделок не заключал
Самолькина Наталья Алексеевна	23.06.2011/ 21.06.2012	Год рождения:1987. Образование: Высшее. Занимаемые должности: ведущий специалист Управления по корпоративным и правовым вопросам ОАО «Роснефтегаз»	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.06.2012 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров - Петляков Сергей Владимирович	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1964. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по юридической и корпоративной работе ОАО «Ростовоблгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Узденов Али Муссаевич	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО «Ростовоблгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Колесников Андрей Владимирович	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1974. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ГРО Южного и Северо- Кавказского Федеральных округов отдела по корпоративному взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал / заключал
Илясова Наталия Ивановна	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1976. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративной работе Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал / заключал
Толстик Вячеслав Дмитриевич	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения: 1952. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по общим вопросам ООО «Газпром	0	Сделок не заключал / заключал

		межрегионгаз Ростов-на-Дону»		
Майорова Татьяна Сергеевна	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения:1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный юрисконсульт Корпоративно-правового управления Департамента правового обеспечения ОАО "НК "Роснефть"	0	Сделок не заключал / заключал
Петрушкин Баатр Юрьевич	21.06.2012/ не прекращены	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Руководитель территориального управления Ростимущества по Республике Калмыкия	0	Сделок не заключал / заключал

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

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Калмгаз» (Протокол №1 от 27 апреля 2012г.) полномочия единоличного исполнительного осуществляет управляющая организация ОАО «Ростовоблгаз» на основании Договора №325/12 от 19.09.2012г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Калмгаз» управляющей организации ОАО «Ростовоблгаз».

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Наименование	Дата регистрации	Краткие данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Открытое акционерное общество «Ростовоблгаз»	18.09.2012	ОГРН: 1026103159785 ИНН: 6163000368 Место нахождения: 344022, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40а Генеральный директор: Узденов Али Муссаевич	0%	Сделок не заключал

По решению годового общего собрания акционеров (протокол №1 от 21.06.2012г.), в связи с отсутствием чистой прибыли по итогам 2011 финансового года принято решение вознаграждение членам Совета директоров не выплачивать.

Оплата услуг управляющей организации ОАО «Ростовоблгаз» производится согласно договору № 325/12 от 19.09.2012г. «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Калмгаз» управляющей организации ОАО «Ростовоблгаз».

Общий размер вознаграждения управляющей организации ОАО «Ростовоблгаз» (за период с 21.09.2012 по 31.12.2012) составил 733 072,20 руб.

Размер вознаграждения, планируемого к выплате членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2012 корпоративный год, составит 0,00 тыс. рублей.

## **11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ**

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

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

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

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

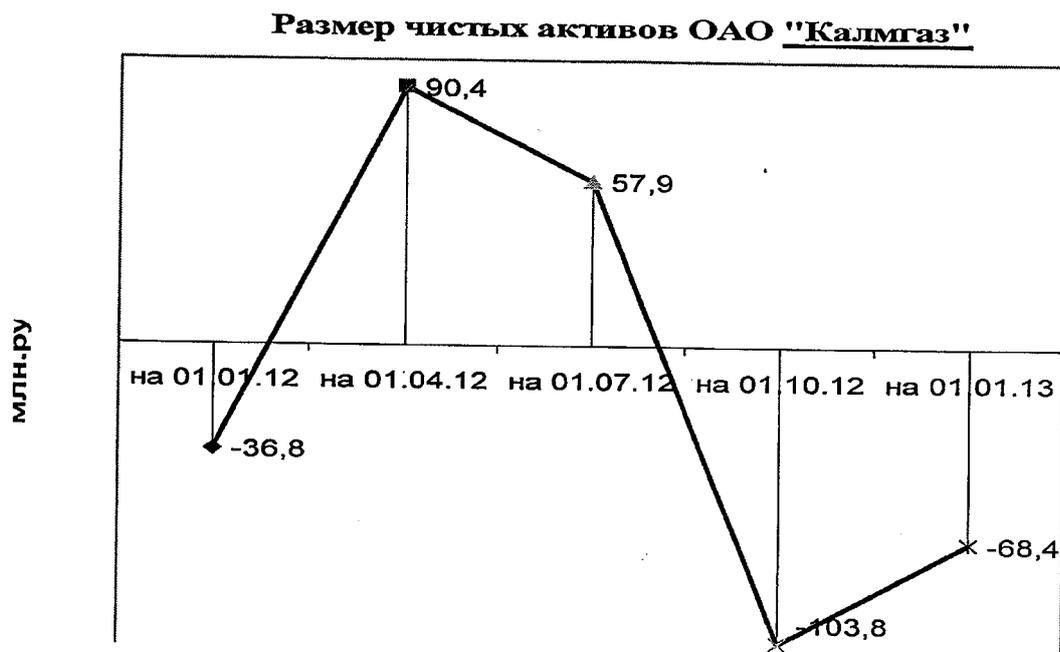
Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении 4 к годовому отчету.

## **12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ**

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003г. № 10н/03-3/пз, за 2012 год снизился с -36,8 до -68,4 млн. руб., т.е. на -31,6 млн. руб. (85,8 %).

Основными факторами, повлиявшими на уменьшение стоимости чистых активов, явились корректировка выручки, связанная с уменьшением начислений за соответствующие периоды прошлых лет, создание резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности.



### 13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор  
Управляющей организации  
ОАО «Ростовоблгаз»

  
А.М. Узденов

Главный бухгалтер

  
Т.М. Сангаджиева

**Таблица,  
характеризующая соблюдение Обществом Кодекса корпоративного поведения.**

N	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	Не соблюдается	п. 8.5 Устава Общества не менее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества – не позднее, чем 30 дней до даты его проведения.
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	п. 7.5 и 7.6 Положения об общем собрании акционеров
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	п. 8.13 Положения об общем собрании акционеров
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	Соблюдается	п. 8.12 Устава Общества

	ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав		
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	—	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	—	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Раздел 9 Положения об общем собрании акционеров
<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п. 9.5.12 Устава общества
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	—	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	—	В соответствии с п. 9.5.8 досрочное прекращение полномочий генерального директора отнесено к компетенции Совета директоров Общества.

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	Соблюдается	п. 9.5.8 Устава п. 3.2.8 Положения о Совете директоров
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	—	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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 предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	—	
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	

16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п. 9.8 Устава
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	—	В соответствии с п. 11.1 устава Общества члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
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	—	
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	—	В соответствии с положениями п. 9.7. Устава п. 8.1 Положения о совете директоров заседания Совета директоров Общества проводятся не реже 1 раза в три месяца

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	—	В соответствии с положениями п. 9.7. Устава п. 8.1 Положения о совете директоров заседания Совета директоров Общества проводятся не реже 1 раза в три месяца
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Раздел 9 Устава Общества, Раздел 8 Положения о Совете директоров Общества
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	п. 9.5.14 Устава п 3.2.14 Положения о совете директоров (от 5% и выше)
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	—	
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)	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества

	акционерного общества		
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
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	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними

	комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)		документами Общества
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	—	Создание комитетов Совета директоров не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
38.	Наличие в устав акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	—	Не предусмотрено Уставом Общества
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	—	Создание коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества
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	—	Создание коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом Общества
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	—	Не предусмотрено в Уставе и внутренних документах

42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	—	
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	—	
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)	—	

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	—	В соответствии с п. 11.1 устава Общества члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	—	
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	—	п. 10.4. Устава Общества (Отчеты предоставляются раз в квартал)
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Раздел 7 Положения о Совете директоров
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	п. 7.1 – п. 7.4 Положения о Совете директоров
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре	Соблюдается	п. 7.2 Положения о Совете директоров

	секретаря общества		
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п. 8.7.16 ; п. 9.5.14, п. 9.5.17 Устава
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)	—	
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 предусмотрено в Уставе
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные	—	Не предусмотрено в Уставе

	акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении		
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	—	Не предусмотрено в Уставе
<b>Раскрытие информации</b>			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Приказ №271-п от 04.04.2012 «Об ответственных за раскрытие информации эмитентом эмиссионных ценных бумаг»
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	—	
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	Раздел 17 Устава, п. 8.3; 8.4; 8.5; 8.9 Положения об общем собрании акционеров
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Раскрытие информации производится на странице в сети интернет, предоставляемой ЗАО «Интерфакс»: <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=28351">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=28351</a>

			а также на официальном сайте Общества <a href="http://www.kalmgaz.ru">www.kalmgaz.ru</a> .
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	—	
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	—	
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	—	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	—	

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	—	
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		
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	—	
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	—	
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	—	
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии Общества
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	—	Образование указанного комитета не предусмотрено образование указанного комитета
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	—	

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	—	
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.	—	