

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

**Предварительно УТВЕРЖДЕН**  
Советом директоров  
ОАО «Краснодаркрайгаз»  
Протокол № 9 от 28.05.2013 г.

**Открытое Акционерное Общество  
«КРАСНОДАРКРАЙГАЗ»**

**ГОДОВОЙ ОТЧЁТ  
за 2012 г.**

**г. Краснодар  
2013 г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>стр. 2</b>
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	<b>стр. 13</b>
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>стр. 14</b>
<b>4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР</b>	<b>стр. 19</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 (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА</b>	<b>стр. 24</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. 25</b>
<b>10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ</b>	<b>стр. 27</b>
<b>11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ</b>	<b>стр. 30</b>
<b>12. ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>стр. 31</b>

## 1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общие сведения об Обществе

1. **Полное наименование акционерного общества:** Открытое акционерное общество «Краснодаркрайгаз».
2. **Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:** Свидетельство Серия Б № 4448 от 24.06.1996 г. Регистрационная палата г. Краснодара. Свидетельство Серия 23 № 000834435 от 11.07.2002 г. Инспекция МНС России № 1 г. Краснодара. ОГРН 1022301189790.
3. **Субъект Российской Федерации:** Краснодарский край.
4. **Юридический адрес:** Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, 23
5. **Почтовый адрес:** 350051, г. Краснодар, ул. Строителей, 23.
6. **Контактный телефон:** (861) 224-77-30.
7. **Факс:** (861) 224-46-62.
8. **Адрес электронной почты:** [kkg@kragaz.ru](mailto:kkg@kragaz.ru)
9. **Сайт Общества в сети Интернет:** [www.kragaz.ru](http://www.kragaz.ru)
10. **Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:** [www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=22305](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=22305)
11. **Банковские реквизиты:** ИНН / КПП 2308021656 / 230750001; р/с 40702810100010004985 в Центральном филиале АБ «Россия» пос. Газопровод, Московская обл., к/с 30101810400000000132, БИК 044599132, ОГРН 1022301189790, ОКПО 03322313, ОКВЭД 40.20 74.14, ОКПОФ 47, ОКАТО 03401364000, ОКОГУ 49001, ОКФС 43.
12. **В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.**
13. **Филиалы Общества:** нет.
14. **Дочерние и зависимые Общества:**

#### Зависимые Общества:

Наименование общества	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
ОАО «Анапагоргаз»	эксплуатация газопроводов	37,15
ОАО «Геленджикгоргаз»	эксплуатация газопроводов	35,45
ОАО «Горячий Ключгоргаз»	эксплуатация газопроводов	32,17
ОАО «Ейскгоргаз»	эксплуатация газопроводов	30,77
ОАО «Кореновскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	24,56
ОАО «Красноармейскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	21,59

ОАО «Краснодаркрайремстройгазкомплект»	строительство и реконструкция газопроводов, монтаж газового оборудования	49,01
ОАО «Кропоткингоргаз»	эксплуатация газопроводов	25,43
ОАО «Крыловскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	24,18
ОАО «Курганинскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	26,93
ОАО «Лабинскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	40,03
ОАО «Ленинградскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	30,91
ОАО «Мостовскойрайгаз»	эксплуатация газопроводов	23,51
ОАО «Новокубанскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	23,19
ОАО «Новопокровскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	25,27
ОАО «Отраднаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	21,89
ОАО «Подземметаллозащита»	строительство средств электрохимической защиты от коррозии подземных металлических сооружений	49,00
ОАО «Приморско-Ахтарскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	43,50
ОАО «Сочигоргаз»	эксплуатация газопроводов	27,44
ОАО СПКБ «Газпроект»	разработка проектной документации на строительство, реконструкцию, расширение и техническое перевооружение предприятий газового хозяйства	49,18
ОАО «Тбилисскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	29,89
ОАО «Темрюкрайгаз»	эксплуатация газопроводов	20,32
ОАО «Тимашевскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	27,97
ОАО «Тихорецкгоргаз»	эксплуатация газопроводов	32,63
ОАО «Успенскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	29,40
ОАО «Щербиновскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	36,07
ООО «Научно-технический центр»	организация обучения и повышения квалификации специалистов	50,00

**Управляемые Общества:**

Наименование общества	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
ОАО «Абинскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	13,22
ОАО «Анапагоргаз»	эксплуатация газопроводов	37,15
ОАО «Армавиргоргаз»	эксплуатация газопроводов	1,06
ОАО «Белая Глинарайгаз»	эксплуатация газопроводов	17,01
ОАО «Белореченскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	16,78
ОАО «Брюховецкаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	16,06
ОАО «Выселкирайгаз»	эксплуатация газопроводов	18,77
ОАО «Геленджикгоргаз»	эксплуатация газопроводов	35,45
ОАО «Горячий Ключгоргаз»	эксплуатация газопроводов	32,17

ОАО «Гулькевичирайгаз»	эксплуатация газопроводов	12,20
ОАО «Динскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	19,59
ОАО «Ейскгоргаз»	эксплуатация газопроводов	30,77
ОАО «Калининскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	14,58
ОАО «Каневскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	13,21
ОАО «Кореновскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	24,56
ОАО «Красноармейскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	21,59
ОАО «Краснодаркрайремстройгазкомплект»	строительство и реконструкция газопроводов, монтаж газового оборудования	49,01
ОАО «Кропоткингоргаз»	эксплуатация газопроводов	25,43
ОАО «Крыловскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	24,18
ОАО «Крымскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	15,98
ОАО «Курганинскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	26,93
ОАО «Кущевскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	13,86
ОАО «Лабинскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	40,03
ОАО «Ленинградскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	30,91
ОАО «Мостовскойрайгаз»	эксплуатация газопроводов	23,51
ОАО «Новокубанскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	23,19
ОАО «Новопокровскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	25,27
ОАО «Отраднаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	21,89
ОАО «Павловскаярайгаз»	транспортировка природного газа, эксплуатация газопроводов	17,71
ОАО «Подземметаллозащита»	строительство средств электрохимической защиты от коррозии подземных металлических сооружений	49,00
ОАО «Приморско-Ахтарскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	43,50
ОАО «Северскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	18,50
ОАО СПКБ «Газпроект»	разработка проектной документации на строительство, реконструкцию, расширение и техническое переворужение предприятий газового хозяйства	49,18
ОАО «Староминскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	17,14
ОАО «Тбилисскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	29,89
ОАО «Темрюккрайгаз»	эксплуатация газопроводов	20,32
ОАО «Тимашевскрайгаз»	эксплуатация газопроводов	27,97
ОАО «Тихорецкгоргаз»	эксплуатация газопроводов	32,63
ОАО «Успенскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	29,40
ОАО «Щербиновскаярайгаз»	эксплуатация газопроводов	36,07

15. **Основной вид деятельности:** транспортировка природного газа.

16. **Полное наименование и адрес реестродержателя:** Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»; 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 17/32.
17. **Размер уставного капитала, тыс. руб.:** 82,827.  
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
18. **Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям):**
- |                               |         |
|-------------------------------|---------|
| федеральная собственность -   | 00 %;   |
| собственность субъекта РФ -   | 1,70 %; |
| муниципальная собственность - | 00 %;   |
| частная собственность -       | 98,3 %. |
19. **Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации:** 1-01-30732-Е, 18.08.2006 г.
20. **Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»):** нет.
21. **Полное наименование и адрес аудитора общества:** Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии»; 117420, г. Москва, ул. Наметкина 105, стр. 1. (лицензия общего аудита № Е004414, выдана Министерством Финансов 27.06.2003 г. сроком до 27.06.2013 г.; свидетельство о государственной регистрации серия 77 № 007883379 от 24.03.2003 г., Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы, ОГРН 1037728012563).
22. **Списочная численность работников Общества на 31.12.2012г.:** 313 чел.

## 1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 55 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли, не вошедшие газовые хозяйства в систему единого оператора ОАО «Краснодаркрайгаз».  
В 2012 году, на территории Краснодарского края в области транспортировки природного газа работают восемь независимых ГРО: ЗАО «Тихорецкгазсервис», ОАО «Апшеронскрайгаз», ОАО «Краснодаргоргаз», ОАО «Павловскаярайгаз», ОАО «Славянскгоргаз», ОАО «Туапсегоргаз», ОАО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз», ОАО «Юггазсервис».
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества 51,4%.
4. Газотранспортной организацией в крае является ООО «Газпром Трансгаз-Краснодар».
5. Объем транспортировки природного газа по краю составляет 8578 млн м3.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 4409,3 млн м3;
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 4168,7 млн м3.

8. Уровень газификации Краснодарского края природным и сжиженным газом на 01 января 2013 года составил 81,37 % (в городах – 88,73 %, на селе – 75,01 %).

9. Между администрацией Краснодарского края и ОАО «Газпром» 30 марта 2011 г. подписан договор о газификации Краснодарского края без ограничения срока действия. Договор предусматривает сотрудничество ОАО «Газпром» и Администрации Краснодарского края по следующим основным направлениям:

- корректировка генеральной схемы газоснабжения и газификации Краснодарского края;
- формирование ежегодных программ газификации Краснодарского края с перспективным планированием газификации на трёхлетний период;
- разработка региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- работа по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива.

10. В 2012 г. между Администрацией Краснодарского края и ОАО «Газпром» подписан план-график синхронизации выполнения программы газификации регионов РФ (Краснодарского края) на 2012 г.

В план-график включено 56 объектов газоснабжения, в т.ч. в объёме проектно-изыскательских работ – 5 объектов. В объёме строительно-монтажных работ, с реализацией в 2012 г., включено 14 объектов, остальные в 2013 г. Общий объём финансирования в 2012 г. согласно план-графика составил 2 155,00 млн. руб.

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

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	1 030 301
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	35 487,48
из них		
- высокого давления 1 категории	км	149,24
- высокого давления 2 категории	км	5 832,96
- среднего давления	км	1 881,85
- низкого давления	км	27 633,43
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	20 201,93
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	1 583
- из них на балансе Общества	ед.	637
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	6 585
- из них на балансе Общества	ед.	2 584
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	2 519
- в том числе на балансе Общества	ед.	1 820
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>	ед.	655
- из них обслуживаются по договорам	ед.	618
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	17 277
- из них обслуживаются по договорам	ед.	17 025
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	106
- из них обслуживаются по договорам	ед.	89
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	ед.	1 390
- из них обслуживаются по договорам	ед.	967
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	11 194,83
- из них на балансе Общества	км	2,67

<u>Автотранспорт, всего</u>	ед.	1563
- из них на балансе Общества	ед.	50

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

Списочная численность работников на 31.12.2012 составила 313 человек. Общество осуществляет свою деятельность через следующие структурные подразделения:

Управление – 205 чел.

Новороссийский эксплуатационный газовый участок – 64 чел.

Туапсинский эксплуатационный газовый участок – 36 чел.

Краснодарский эксплуатационный газовый участок – 8 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2012 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2012-2013 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:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 2911,96 км  
(100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 2943,42 км  
(100 % от запланированного объема работ),  
при этом обнаружено и устранено 634 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 198 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 179 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 1491 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 1376 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 28 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП – 65 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ – 958 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 4410 ед.  
(100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной



арматуры на распределительных газопроводах –	44929 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов –	258 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа –	86 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью –	856 м (100 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа –	00 ед., (00 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 916 ед.  
(100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2012 году составил 93,9 млн. рублей с НДС, в т.ч. по Обществу – 73,1 млн.руб с НДС.

В течение 2012 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 17992 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 411593 шт.

В течение 2012 года работниками Общества было произведено 21074 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 17 842 домовладения.

Заключено 22634 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 1404,01 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 (с учетом последней проведенной корректировки) утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров №5 от 14.02. 2012г.)

Средний тариф с 1 июля 2012 года был утвержден в размере 647,79 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в том числе спецнадбавка – 47,04 руб. за 1 тыс. куб. м газа).

Доходная часть бюджета составила 2905748 тыс. руб. (план 2885407,9 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 20340,1 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности доходы выше плана на 32961,1 тыс.руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 12621 тыс.руб.

Расходная часть бюджета составил 2 657 613 тыс. руб. (план 2 720 820 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 63 207 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 6781 тыс.руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 55 374 тыс.руб., по коммерческим расходам ниже плана на 1 052 тыс.руб.

Общий финансовый результат - прибыль от продаж составила 248135 тыс. руб. или 150,8% при плановом задании 164587,9 тыс. руб., в т.ч. в 2012 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 181020 тыс. руб. при плане в размере 141277,9 тыс. руб. (выполнение плана составило 128,1%), по прочим видам деятельности прибыль от продаж составила 67115 тыс.руб., при плане 23310 тыс.руб. или 287,9%.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат (прибыль до налогообложения) по Обществу составил 149618 тыс.руб., при плане 105898,9 тыс.руб. или 141,3%.

Прибыль, остающаяся в распоряжении Общества (без учета спецнадбавки) составила 44053,40 тыс.руб., при плане 6500,39 тыс.руб.(+37553,01 тыс.руб.).

По прочей деятельности как доход, так и расход ниже бюджетных показателей, а финансовый результат (прибыль от продаж) составил 67115 тыс. руб. (+43805 тыс .руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 2 701 560 тыс.руб., что на 32961,1 тыс.руб. больше запланированного в бюджете.

Расходная часть – по эксплуатационным расходам ГРО – меньше бюджетных показателей на 6781 тыс.руб.

#### 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	4 886,03	4331,9	4417,0	102,0
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	4 817,6	4274,5	4354,4	101,9
1.3.	Транзит газа	млн.м3	56,747	48,915	54,865	112,2
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
1.5	Доходы	тыс.руб.	2 760 149	2668598,9	2701560	101,2
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	77 379	67957,33	68627	101,0
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	2 477 782	2527321	2520540	99,7
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	282 367	141277,9	181020	128,1
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				

1.8	Рентабельность	%	11,4	5,59	7,18	128,4
<b>Прочая деятельность ***</b>						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	227 210	216809	204188	94,2
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	56 659	32325	33637	104,1
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	123 153	95178	31889	33,5
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	2 406	3408	4338	127,3
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	2 648	3349	4452	132,9
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	42 344	82549	129872	157,3
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	222 106	193499	137073	70,8
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	54 407	30939	32345	104,5
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	124 288	94525	33382	35,3
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	1 588	2852	3403	119,3
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	2 142	2508	2790	111,2
3.2.5.	Прочие, в т.ч. коммерческие	тыс. руб.	39 681	62675	65153	104,0
3.3	Прибыль	тыс. руб.	5 104	23310	67115	287,9
3.4	Рентабельность	%	2,30	12,05	48,96	406,3
<b>Итого по всем видам деятельности</b>						
4.1	Доходы	тыс. руб.	2 987 359	2885407,9	2905748	100,7
4.2	Расходы	тыс. руб.	2 699 888	2720820	2657613	97,7
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	287 471	164587,9	248135	150,8
4.4	Рентабельность	%	10,65	6,05	9,34	154,4
<b>Прочие показатели</b>						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	53 320	5583	97417	1744,9
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	183 886	64272	195934	304,9
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	156 905	105898,90	149618	141,3
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	63 400	31441,18	36937,6	117,5
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	93 505	74457,72	112680,4	151,3
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	77 379	67957,33	68627	101,0
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	16 126	6500,39	44053,40	677,7
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,60	0,24	1,66	691,7
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	259	292	298	102,1
5.8.	Среднемесячная зарплата		45 616,80	46585,62	44981,82	96,6
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	218	248	255	102,8
5.11.	Среднемесячная зарплата работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	48 659,02	48236,90	45949,02	95,3

**Капитальные вложения**

План капитальных вложений на 2012 год (с учетом последней проведенной корректировки), утвержден Советом директоров (протокол заседания Совета директоров №3 от 09.10.2012г.) в размере 544 640,39 тыс. руб. Фактический объем капитальных вложений составил 189 127,94 тыс. руб.

Показатель	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	97 067,52	25 223,14	-71 844,38	74,02
Проектно-изыскательские работы	104 190,24	37 745,58	- 66 444,66	63,8
Строительство	284 383,75	108 733,66	-175 650,09	61,8
Реконструкция	53 998,88	17 425,56	- 36 573,32	67,7
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	5 000,00	0,00	-5 000,00	100,0
Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0
<b>Итого</b>	<b>544 640,39</b>	<b>189 127,94</b>	<b>-355 512,45</b>	<b>65,3</b>

Отклонение, фактических показателей за 2012 год от плановых более чем на 5%, объясняется следующим:

- по разделу «**Машины и оборудование**» - отклонение (-71 811,38 тыс.руб. или 74,02%):

- - не приобретена в полном объеме специальная техника для аварийно-восстановительных работ систем газоснабжения Крымского района. Из 9 единиц техники фактически получено 3 единицы. Поставка автокрана УРАЛ и экскаватора Hitachi осуществлена в 1 квартале 2013 года. 4 единицы техники (тягач MAN, полуприцеп ТСП, установка ГНБ, манипулятор Hyundai) будут приобретаться самостоятельно в 1-2 квартале 2013 года, так как проведенные торги признаны не состоявшимися по причине отсутствия предложений.

- по разделу «**Проектно-изыскательские работы**» - отклонение (-66 444,66 тыс.руб. или 63,8%):

- - проектно-изыскательские работы по объекту «Подключение газопровода-отвода и ГРС ст. Пластуновская для газоснабжения тепличного комплекса ЗАО «Тандер» к газотранспортной системе ОАО «Газпром» выполнены на 90%, завершение работ запланировано на 2 квартал 2013 года, согласно утвержденного ПКВ на 2013 год (письмо ОАО «Газпром газораспределение» от 11.12.2012г. № СГ-10-3/18587). Экономия средств в объеме 38,5 млн. руб. вызвана минимизацией затрат на возмещение убытков причиняемых строительством, на выкуп земельных участков для размещения объекта
- - работы по восстановлению систем газоснабжения Крымского района, запланированные в ПКВ на 2012 год, выполнены в полном объеме. Экономия средств по ПКВ составила 16,00 млн. руб. Указанные средства потрачены на аварийно-восстановительные работы и отражены в БДР ОАО «Краснодаркрайгаз» за 2012 год.

- по разделу «**Строительство**» - отклонение (-175 650,09 тыс.руб. или 61,8%):

- перенос выполнения строительно-монтажных работ по объекту «Подключение газопровода-отвода и ГРС ст. Пластуновская для газоснабжения тепличного комплекса ЗАО «Тандер» к газотранспортной системе ОАО «Газпром», стоимостью

150,00 млн. руб. (что составляет 27,5% от суммы согласованного ПКВ на 2012 год) в ПКВ на 2013 год (письмо ОАО «Газпром газораспределение» от 11.12.2012г. №СГ-10-3/18587);

- средства по объектам Комплексной программы газификации ОАО «Краснодаркрайгаз» освоены в полном объеме, но так как в план капитальных вложений на 2012 год не была включена откорректированная Комплексная программа газификации, возникли отклонения. Откорректированная комплексная программа газификации ОАО «Краснодаркрайгаз» на 2012-2014гг. была согласована и подписана в декабре 2012 года, что не позволило провести повторную корректировку ПКВ в 2012 году. Отклонение составило 24,6 млн. руб.

- по разделу «**Реконструкция**» - отклонение 36 573,32 тыс.руб. или 67,7%:

- работы по восстановлению систем газоснабжения Крымского района, запланированные в ПКВ на 2012 год, выполнены в полном объеме. Экономия средств по ПКВ составила 35,00 млн. руб. Указанные средств потрачены на аварийно-восстановительные работы и отражены в БДР ОАО «Краснодаркрайгаз» за 2012 год.

- по разделу «**Приобретение газопроводов**» - отклонение 5 000 тыс.руб. или 100%:

- газопровод в г. Кропоткин протяженностью 5.8 км не приобретен, в связи с увеличением владельца в трехкратном размере стоимости продажи объекта. В настоящее время ведутся переговоры по снижению цены, договоренность не достигнута.

Источником финансирования капитальных вложений явились:

▪ амортизация	24729,2 тыс.руб.
▪ прибыль	0,0 тыс.руб.
▪ спецнадбавка	41791,42 тыс.руб.
▪ заемные средства	43827,41 тыс.руб.
▪ другие (средства, полученные по договорам на подключение)	78779,91 тыс.руб.

### Распределение и использование прибыли в 2012 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2011 года, в размере 93 505 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров/участников (*протокол годового общего собрания акционеров от 28 июня 2012года*) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – 16 126 тыс.руб.;
2. На формирование источника финансирования программы газификации за счет средств специальной надбавки – 77 379 тыс.руб.

Фактическое распределение прибыли 2011 года в размере 93 505 тыс. руб. в 2012 году следующее:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – 16 126 тыс.руб.;
2. На формирование источника финансирования программы

газификации за счет средств специальной надбавки –

77 379 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 13.12.2011 г.) 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, строительно-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;

- разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

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

На заседании Совета директоров ОАО «Краснодаркрайгаз» 13 декабря 2011 года были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

1. Утверждение и реализация Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;

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

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

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

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

6. Построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;

7. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;

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

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

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

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

12. Разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от деятельности, связанной с реализацией сжиженного газа.

По итогам работы ОАО «Краснодаркрайгаз» в 2012 году в рамках приоритетных направлений были проведены следующие мероприятия:

**По пункту 1.**

ОАО «Краснодаркрайгаз» продолжает работу по стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу. В рамках этой работы проведены совещания в ОАО «Газпром газораспределение», на которых представлена презентация стратегии и принято решение о переносе её рассмотрения на 2-й квартал текущего года.

**По пункту 2.**

В целях достижения удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости ОАО «Краснодаркрайгаз», в том числе недопущения роста и сокращения просроченной дебиторской задолженности в рамках финансовой политики Общества в 2012 году реализованы следующие системные мероприятия:

- постоянный анализ финансово-экономического состояния Общества;
- управление инвестиционными проектами в рамках принятых стратегических решений, текущих финансовых возможностей и потребностей Общества, заключающееся в формировании, мониторинге и корректировке инвестиционной программы;
- анализ структуры пассива баланса и уровня соотношения собственных и заемных средств в рамках формирования оптимальной кредитной политики для своевременного финансирования эксплуатационных затрат, регламентных работ по развитию газораспределительного сектора в рамках инвестиционной программы и программ реконструкции газовых сетей и капитальных вложений гор(рай)газов системы единого оператора ОАО «Краснодаркрайгаз» в летний период и при подготовке к отопительному сезону 2012-2013 гг.;
- управление оборотными средствами;
- расчёт достаточности денежных поступлений от текущей деятельности для финансирования оборотного капитала, формирование кредитной политики Общества;
- расчёт достаточности чистого денежного потока для покрытия краткосрочных обязательств;
- анализ и контроль состава, структуры и динамики дебиторской и кредиторской задолженности Общества;
- реализация комплекса мер, направленных на оптимизацию уровня и совершенствование работы с дебиторской и кредиторской задолженности;
- анализ соотношения темпов роста дебиторской задолженности и объема реализации товаров и услуг;
- введен в действие локальный нормативный акт, содержащий чёткий, однозначно определенный алгоритм действий работников в случае возникновения просроченной дебиторской задолженности по обязательству, не связанному с транспортировкой газа;
- в рамках утвержденного руководством Общества Положения о взыскании дебиторской задолженности по услугам транспортировки газа, проводится работа с дебиторской задолженностью теплоснабжающего комплекса, включая исковую деятельность, а также доарбитражную работу, с письменным уведомлением потребителей и последующим принятием решения о мерах, стимулирующих расчеты по услугам транспортировки газа.

**По пункту 3.**



На балансе ОАО «Краснодаркрайгаз» по состоянию на начало 2013 года находится имущество общей балансовой стоимостью 445,65 млн. руб. с износом 27,7 %, в том числе:

- здания и сооружения – 14 ед. балансовой стоимостью 54,7 млн. руб.
- земельный участок – балансовой стоимостью 0,01 млн. руб.
- транспорт – 56 ед. балансовой стоимостью 31,8 млн. руб.
- газопроводы – 104,1 км балансовой стоимостью 291,7 млн. руб.
- компьютеры и оргтехника – 775 ед. балансовой стоимостью 22,8 млн. руб.
- строительная техника – 3 ед. балансовой стоимостью 14,3 млн. руб.

За 2012 год приобретено (введено в эксплуатацию) имущество общей балансовой стоимостью 90,03 млн. руб., в том числе:

- транспорт – 5 ед. балансовой стоимостью 10 млн. руб.
- строительная техника – 3 ед. балансовой стоимостью 14,3 млн. руб.
- газопроводы – 4,2 км. балансовой стоимостью 132,9 млн. руб.
- компьютеры и оргтехника – 26 ед. балансовой стоимостью 5,6 млн. руб.

Таким образом, имущественный комплекс ОАО «Краснодаркрайгаз» за 2012 год увеличился на 27,9 %.

В 2012 году проведена инвентаризация с анализом выявления газопроводов, не имеющих договорных отношений с эксплуатирующей организацией.

На 2013 год намечено создание базы газопроводов для определения бесхозных и работа с администрациями МО на предмет постановки на баланс муниципальных образований.

#### **По пункту 4.**

По состоянию на 31 декабря 2012 года, на балансе ОАО «Краснодаркрайгаз» находятся, подлежащее государственной регистрации прав собственности:

- газопроводы – 104,06 км, в том числе подлежит обязательной регистрации – 104,06 км, из них зарегистрировано по состоянию на 31.12.2012 г. – 50,78 км, или 48,8 %.
- здания – 10 шт. из них зарегистрировано по состоянию на 31.12.2012 г. – 8 шт., или 80 %;
- земельные участки – 1 шт. – зарегистрирован.

С целью подготовки необходимых для регистрации документов в 2012 г. заключены договора с ФГУП «Ростехинвентаризация» – Федеральное БТИ»: на изготовление технических планов на 5,345 км (10 инв. номеров) газопроводов.

Для юридического сопровождения процедуры регистрации заключены агентские договора:

- с ООО «Частное право» - на регистрацию 80 газопроводов протяженностью 27,3 км суммой договора 4752 тыс. руб. При подписании договора выплачен аванс 30 % – 1425,6 тыс. руб. На 31 декабря 2012 года обязательства по договору ООО «Частное право» выполнены полностью.
- с ООО «КубаньГазХолдинг» - на регистрацию 27 газопроводов протяженностью 21,32 км суммой договора 1198,8 тыс. руб. Аванс не выплачивался. На 1.01.2012 г. зарегистрировано 15 свидетельств на 6,839 км газопроводов (666 тыс. руб.). За 2012 год зарегистрированных объектов не было.

ОАО «Краснодаркрайгаз» наряду с заключенными агентскими договорами проводит регистрацию собственными силами. За 2012 год получены свидетельства на 3 газопровода общей протяженностью 3,183 км.

В предложениях по тарифу ОАО «Краснодаркрайгаз» на 2013 год на регистрацию прав собственности запланировано 63 газопровода (40,72 км). На эти цели предусмотрено 4345 тыс. рублей.

#### По пункту 5.

В 2012 году в Обществе был выполнен комплекс работ по обязательному энергетическому обследованию.

Энергетический паспорт ОАО «Краснодаркрайгаз» зарегистрирован в Министерстве энергетики РФ в установленном порядке за номером 1901/Э-026/О/2011.

В 2012 году, согласно приказам № 212 и 213 ФСТ России и в соответствии с результатами энергетического обследования, доработана и утверждена приказом Программа энергосбережения Общества.

После выполнения энергосберегающих мероприятий, согласно принятой Программы энергосбережения, расчетная экономия ТЭР достигла 559,43 тонн условного топлива.

Во исполнение решения Совета директоров ОАО «Краснодаркрайгаз» автоматизированная система анализа и управления энергосбережением будет внедрена вместе с соответствующим стандартом ОАО «Газпром газораспределение» в 2013 году.

#### По пункту 6.

В данном направлении деятельности в 2012 году было сделано следующее:

- в 95% гор(рай)газов и ОАО «Краснодаркрайгаз» развернута MPLS сеть на базе VPN каналов ОАО «Ростелеком» с гарантированным качеством сервиса и единым адресным пространством. 85% гор(рай)газах переведены в единую технологическую сеть полностью. Для этого проведена соответствующая реконфигурация активного сетевого оборудования и информационных систем Общества. Все информационные сервисы в гор(рай)газах взаимодействующие с управляющей компанией на данный момент (единая учетная система, РЦК, ip-телефония, электронная почта, файловый обмен и пр.) переведены на работу через сеть MPLS.

#### По пункту 7.

В 2012 году ОАО «Краснодаркрайгаз» проведена работа внедрению телеметрии/телемеханики на объектах газораспределения. В настоящее время системой телеметрией с выводом информации на диспетчерский пульт управления оснащены СКЗ-150 шт., ШРП-4 шт. и 2-ГРП, а также проведены мероприятия по определению для последующего внедрения автоматизированной системы диспетчерского управления объектами газораспределительных систем ГИС.

#### По пункту 8.

По состоянию на:	Газопроводы относящиеся к имуществу общего пользования			ВДГО		
	МНКД газифицированных природным газом	Заключено договоров на ТО общедомовых газопроводов	%	Всего абонентов на поставку газа	Всего заключено договоров на ТО ВДГО	%
31.12.2011 г.	10382	9047	87,1	1014985	991249	97,6
01.03.2013 г.	10578	9498	89,8	1041613	1019891	97,9
Рост за указанный период	196	451	2,7	26628	28642	0,3

Для принятия мер, по обеспечению 100% заключения договоров на ТО ВДГО и АДО, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, информация о физических и юридических лицах, не заключивших вышеназванные договоры, передается предприятиями газовых хозяйств на участки по работе с потребителями газа ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», в органы Администрации муниципальных образований и жилищную инспекцию Краснодарского края.

Дополнительно, абонентам, ТСЖ, ЖСК, управляющим компаниям, осуществляется рассылка уведомлений о необходимости заключения (или перезаключения) договоров, размещается информация в СМИ, организуются встречи с представителями домов, развешиваются объявления в подъездах многоквартирных жилых домов.

### **По пункту 9.**

Выполнение реконструкции за счет капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, в 2011 году составило 59 409,99 тыс. руб. (доля реконструкции к общему плану капитальных вложений за 2011 год составила 17,2%).

Выполнение реконструкции за счет капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, в 2012 году составило 78 129,79 тыс. руб. (доля реконструкции к общему плану капитальных вложений за 2012 год составила 10,6%).

Снижение доли реконструкции на 6,6% выполненной в 2012 году по отношению к 2011 году обусловлено следующим:

- в целях развития газификации Динского района, а также газификации тепличного комплекса ЗАО «Тандер» в ПКВ на 2012 год было включено проектирование и строительство ГРС и газопровода отвода на общую стоимость 195,00 млн. руб.;

- для ликвидации последствий ЧС в Крымском районе было запланировано приобретение специальной техники на общую сумму 65,00 млн. руб.;

- для проектирования и строительства объекта «Распределительный газопровод высокого давления от ГРС №5 до котельной поселка Березового г. Краснодара» необходимого для газификации нового микрорайона «Молодёжный» г. Краснодара были запланированы средства в размере 81,30 млн. руб.

Итого общая стоимость инвестиций 341,30 млн. руб., что составляет 46,4% от общего плана капитальных вложений на 2012 год.

При этом следует отметить, что доля реконструкции выполненной в 2012 году, по отношению к общему фактическому объему капитальных вложений за 2012 год, составила 21%, что на 3,2% больше чем в 2011 году.

Кроме того при формировании комплексных программ газификации за счёт инвестиционной составляющей к тарифам на транспортировку газа ОАО «Краснодаркрайгаз» помимо строительства новых объектов газоснабжения включаются объекты реконструкции.

Так по Комплексной программе на 2011 год выполнена реконструкция существующих сетей на общую сумму 19,3 млн. руб., в 2012 году эта сумма составила 26,4 млн. руб., что на 36,8% больше чем в 2011 г. Учитывая, что данная программа разработана и утверждена (администрацией Краснодарского края) на 2012-2014 годы сумма затрат на реконструкцию существующих сетей с каждым годом будет увеличиваться.

### **По пункту 10.**

В целях оптимизации затрат на проектно-исследовательские, строительные-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений ОАО «Краснодаркрайгаз» при разработке проектной документации осуществляет выбор трасс газопроводов в основном по землям, находящимся в ведении муниципальных образований, что в свою очередь минимизирует затраты на кадастровые работы, на оплату арендной платы, а также на возможные убытки, связанные с временным изъятием земельных участков на период строительства. На разработанную проектную документацию получается заключение государственной экспертизы. В результате проведенной оптимизации затрат в 2012 г. по 3 объектам Комплексной программы газификации за счёт корректировки трасс газопроводов и мест размещения устанавливаемых на них оборудования получена экономия денежных средств на общую сумму 3,5 млн. руб.

Кроме того при проведении строительных-монтажных работ и работ по реконструкции применяются в основном полиэтиленовые трубы, что, в свою очередь, минимизирует и эксплуатационные затраты.

#### **По пункту 11.**

В целях совершенствования организационной структуры управления Обществом разработан проект наиболее оптимальной организационной структуры ОАО «Краснодаркрайгаз» и направлен на согласование в ОАО «Газпром газораспределение». Также разработаны и утверждены решением Совета директоров от 14.02.2012 г. и введены в действие «Положение о периодах работы, учитываемых при исчислении стажа работы в организациях системы ОАО «Газпром» для работников ОАО «Краснодаркрайгаз» и «Положение о порядке содействия улучшению жилищных условий работников ОАО «Краснодаркрайгаз». В целях приведения социальных льгот и гарантий в соответствие с Типовым положением о социальном обеспечении работников ОАО «Газпром газораспределение» подписано дополнительное соглашение к действующему Коллективному договору, содержащее раздел о выплате единовременного пособия при увольнении работников, в связи с выходом на пенсию в более высоких размерах. В управляемых гор(рай)газах для руководителей и их заместителей введена «Повременно-индивидуальная система оплаты труда», на основании проведенного ранжирования газовых хозяйств, разработаны и утверждены (с датой введения в действие с 01.07.2012 г.) Схемы должностных окладов работников с повременно-индивидуальной системой оплаты труда. По мере окончания сроков действия трудовых договоров, а также по соглашению сторон с руководителями гор(рай)газов, производится постепенный перевод на повременно-индивидуальную систему оплаты труда. В управляемых гор(рай)газах внедряется типовой шаблон Коллективного договора, Положения об оплате и материальном стимулировании труда работников, Положения о социальном обеспечении работников, Положения о социальной защите пенсионеров, Правил внутреннего и трудового распорядка, приложений по охране труда.

#### **По пункту 12.**

Общество не ведёт непрофильные виды деятельности.

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

### **Показатели фактического потребления**

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	млн.м3	1,091	3960
Электроэнергия	квт/час	484114	2083
Теплоэнергия	Гкал	320470	388
Бензин автомобильный	л	161 908	4522
Топливо дизельное	л	12 658	340

## 5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Планируемые показатели деятельности Общества на 2013 год.

Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 10.12.2012 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2013 год:

1. Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу.
2. Консолидация и экономически обоснованное увеличение имущественного комплекса Общества.
3. Активизация работы по оформлению прав на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости и оформление прав на земельные участки под ними.
5. Продолжение работы по построению Единого информационно-технологического пространства группы компаний ОАО «Газпром»: автоматизация технологических объектов сетей газораспределения; совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.
6. 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.
7. 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 программе газификации региона за счёт средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества.
8. Обеспечение выполнения показателей по вводу основных фондов в соответствии с утвержденным планом капитальных вложений; недопущение роста незавершенного строительства.
9. Обеспечение прибыльности деятельности дочерних и зависимых по отношению к Обществу организаций.
10. Организация и осуществление внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.
11. Усиление информационной, профилактической и методической работы с населением и промышленными потребителями по пропаганде правил безопасного обращения с газовыми приборами.

12. Разработка и реализация мероприятий по стимулированию изобретательской и рационализаторской деятельности в Обществе.

13. Реализация мероприятий по минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В 2013 г. планируется завершение проектирование и выполнение строительства ГРС (мощностью 65 тыс. м<sup>3</sup>/час) в районе ст. Пластуновской Динского района с подключением к существующим и реконструируемым магистральным и межпоселковым сетям. Объект необходим для развития газоснабжения Динского района и газификации тепличного комплекса ЗАО «Тандер».

Планируется проектирование газопровода для закольцовки ГРС-5 и ГРС-6 г. Краснодара и обеспечения газоснабжением потребителей перспективной застройки в западной части г. Краснодара.

В 2013 году планируется:

– *увеличить доходы от транспортировки природного газа;*

– *получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем качества их выполнения.*

Общие планируемые доходы Общества на 2013 год:

*тыс. руб.*

Показатель	Факт 2012 г.	План 2013 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
<b>Доходы всего</b> <i>в том числе:</i>	<b>2 905 748</b>	<b>3 796 686,72</b>	<b>890938,72</b>	<b>130,66</b>
<b>Доходы от транспортировки природного газа</b>	<b>2 701 560</b>	<b>3 531 341,72</b>	<b>829781,72</b>	<b>130,71</b>
Население	1 869 543	2 375 928,59	506385,59	127,09
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	762 891	1 061 251,57	298360,57	139,11
Транзит	499	617,8	118,8	123,81
Спецнадбавка	68 627	93 543,76	24916,76	136,31
<b>Реализация сжиженного газа</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прочая деятельность</b>	<b>204 188</b>	<b>265 345</b>	<b>61157,0</b>	<b>129,95</b>

Планируемая чистая прибыль на 2013 год в размере 6 537,22 тыс.руб, по сравнению с фактическим показателем за 2012 год (44 053,4 тыс.руб.), ниже на 37 516,18 тыс.руб.

В связи с тем, что, Обществом получены дополнительные доходы по транспортировке природного газа в размере 32 961,1 тыс.руб., а, также, сэкономлены расходные статьи бюджета, получена сверх запланированная прибыль 37 553,01 тыс.руб. тыс.руб.

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

### **Операционные риски**

*Условия ведения хозяйственной деятельности*

Хозяйственная деятельность и доходы Общества продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Общества, в настоящее время определить невозможно.

*Процедуры правового характера*

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

*Налогообложение*

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2012 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства останется стабильным.

**Финансовые риски.**

Существенные финансовые риски Общества, отражающиеся на финансово-хозяйственной деятельности, связаны:

- ✓ с неплатежами потребителей по оплате полученных услуг, вызывая дополнительный (к сезонному) финансовый дефицит и кассовые разрывы, вынуждая тем самым увеличивать объем привлечения заемных средств для их покрытия;
- ✓ с колебаниями (повышением) процентных ставок привлекаемых Обществом средств поскольку Общество использует в своей деятельности заемные средства;
- ✓ с инфляцией, а именно с ее ускорившимися темпами. Несмотря на то, что данный фактор прогнозируется при составлении финансовых планов, влияние данного фактора может существенно сказаться на результатах при резком (неплановом) увеличении.

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.

Общая программа Общества по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества.

*Рыночные риски*

Рыночный риск - это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Общества или стоимость принадлежащих ему финансовых инструментов.

1) Валютный риск

В связи с отсутствием в Обществе доходов, расходов, активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, влияние изменений курсов валют на деятельность Общества несущественно.

#### 2) Процентный риск

Колебания рыночных процентных ставок не оказывают существенного влияния на финансовое положение и потоки денежных средств Общества.

#### 3) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары - возможное изменение цен на услуги по транспортировке природного газа и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Общества. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Цены на услуги по транспортировке природного газа в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Общество на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на услуги по транспортировке природного газа и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на услуги по транспортировке природного газа на финансовое положение Общества.

#### 4) Риск изменения стоимости ценных бумаг и прочие рыночные риски

Влияние изменения стоимости ценных бумаг на прибыль (убытки) и капитал Общества несущественно.

### **Кредитные риски**

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги).

Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Для Общества основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Общество периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Общества также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности. Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями.



Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва на сомнительную дебиторскую задолженность представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва на сомнительную дебиторскую задолженность отсутствует.

Денежные средства и денежные эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

#### **Риски ликвидности**

Риск ликвидности - это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство Общества регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет усиления внутренней финансовой дисциплины Общества, использования денежных средств и оптимизации периодов расчетов; изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности, авансовых расчетов с поставщиками и подрядчиками.

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

ОАО «Краснодаркрайгаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Краснодарского края, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, равно как и в регионе.

В Европе и Соединенных Штатах начали расти страновые риски, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и финансовой системе.

Данные явлений отразились на хозяйствующих субъектах Краснодарского края, многие из которых существенно снизили объемы производства, инвестиций, а многие вступили в стадию банкротства, повлияв тем самым на доходные части своих поставщиков, в т.ч. и на доходы ОАО «Краснодаркрайгаз» - как поставщика услуг по транспортировке природного газа. Кроме того, финансовое состояние потребителей во многом определяет финансовые риски Общества.

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

Общим собранием акционеров Общества от 28.06.2012 г. (Протокол № 1) было принято решение дивиденды по акциям не начислять и 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 году 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**

#### **Заседание Совета директоров: 28.05.2012 г. Протокол № 8.**

1. Договор субаренды газопровода - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Сочигоргаз» (Арендодатель) и ОАО «Краснодаркрайгаз» (Субарендатор);
- предмет договора: Арендодатель обязуется передать во временное владение и пользование, а Субарендатор - принять газопровод высокого давления «Новая Мацеста – Зеленая роща – «СТЦ «Спутник», расположенный по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, ул. Новороссийское Шоссе и оплачивать субарендную плату;
- размер субарендной платы: 1 705 000 (Один миллион семьсот пять тысяч) руб. 00 коп., включая НДС, за весь срок действия договора из расчета 155 000 (Сто пятьдесят пять тысяч) руб. 00 коп., включая НДС, в месяц;
- срок действия договора: 11 месяцев.

#### **Годовое общее собрание акционеров: 28.06.2012 года. Протокол № 1.**

Договор денежного займа с процентами на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Краснодаркрайгаз» (Заемщик) и ОАО «Газпром газораспределение» (Займодавец);
- предмет: денежный заем с процентами в размере 400 000 000 (Четыреста миллионов) руб. 00 коп.;
- процентная ставка: 9 % годовых;
- максимальная сумма процентов, подлежащих уплате за весь период пользования денежными средствами - 22 427 122 (Двадцать два миллиона четыреста двадцать семь тысяч сто двадцать два) руб. 00 коп.;
- срок: до 31.03.2013 г.

#### **Заседание Совета директоров: 09.10.2012 г. Протокол № 3.**

1. Лицензионный договор о предоставлении права использования программ для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и ОАО «Краснодаркрайгаз» (Лицензиат);
- предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - АС РЦК ГПРГ-ГРО;
- цена: 83 000 (Восемьдесят три тысячи) руб. 04 коп. (без учета НДС) за период действия договора, из расчёта 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без учёта НДС) в месяц.

2. Лицензионный договор о предоставлении права использования программ для ЭВМ ИС САД ДДС ГРО - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Лицензиар) и ОАО «Краснодаркрайгаз» (Лицензиат);
- предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - ИС САД ДДС ГРО;
- цена: 399 999 (Триста девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) руб. 96 коп. (без учёта НДС) за период действия договора, из расчёта 33 333 (Тридцать три тысячи триста тридцать три) руб. 33 коп. (без учёта НДС) в месяц.

3. Договор на оказание консультационных услуг - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Исполнитель) и ОАО «Краснодаркрайгаз» (Заказчик);
- предмет: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО;
- цена: 41 400 (Сорок одна тысяча четыреста) руб. 00 коп. (в том числе НДС) за период действия договора, из расчёта 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц.

4. Договор на оказание консультационных услуг - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Газпром газораспределение» (Исполнитель) и ОАО «Краснодаркрайгаз» (Заказчик);
- предмет: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ ИС САД ДДС ГРО;
- цена: 120 000 (Сто двадцать тысяч) руб. 00 коп. (в том числе НДС) за период действия договора, из расчёта 10 000 (Десять тысяч) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц.

#### **Заседание Совета директоров: 19.11.2012 г. Протокол № 4.**

Агентский договор на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Краснодаркрайгаз» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент);
- предмет: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство совершать от имени и за счёт 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: 4 300 (Четыре тысячи триста) руб. 00 коп. (с учётом НДС).

## 10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2011 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
Председатель Совета директоров <b>Мариничев Анатолий Юрьевич</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1951.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ООО «Газпром межрегионгаз»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Заварзин Александр Валерьевич</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1970.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель начальника Управления по работе с имуществом ОАО «Газпром газораспределение»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Логвина Светлана Васильевна</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1972.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель начальника отдела по управлению имуществом Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключала</b>

		<b>межрегионгаз»</b>		
<b>Максутов Валиулла Сафиуллинович</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1954.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель генерального директора по вопросам корпоративного управления и развития ОАО «Росгазификация»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Мамчич Юрий Васильевич</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1969.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Начальник Управления маркетинга материально-технических ресурсов ОАО «Газпром газораспределение»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Митрофанов Сергей Петрович</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1956.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель генерального директора по общим вопросам и корпоративной защите ОАО «Газпром газораспределение»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Чернобрывая Инна Николаевна</b>	<b>29.06.2011/ 28.06.2012</b>	Год рождения: <b>1975.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>генеральный директор ОАО «Южная газовая компания»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключала</b>

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 28.06.2012 г. в совет директоров были избраны:

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2011 г. в совет директоров были избраны:

<b>Фамилия Имя Отчество</b>	<b>Дата избрания/ дата прекращения полномочий</b>	<b>Краткие биографические данные</b>	<b>Доля участия в уставном капитале общества (%)</b>	<b>Сделки с акциями общества в течение отчетного года</b>
Председатель Совета директоров <b>Мариничев Анатолий Юрьевич</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: <b>1951.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ООО «Газпром межрегионгаз»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>

<b>Васильев Алексей Владимирович</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: Образование: Занимаемые должности:	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Заварзин Александр Валерьевич</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: <b>1970.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель начальника Управления по работе с имуществом ОАО «Газпром газораспределение»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Логвина Светлана Васильевна</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: <b>1972.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель начальника отдела по управлению имуществом Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключала</b>
<b>Максутов Валиулла Сафиуллинович</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: <b>1954.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель генерального директора по вопросам корпоративного управления и развития ОАО «Росгазификация»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Митрофанов Сергей Петрович</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: <b>1956.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>Заместитель генерального директора по общим вопросам и корпоративной защите ОАО «Газпром газораспределение»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключал</b>
<b>Чернобрывая Инна Николаевна</b>	<b>28.06.2012/ не прекращены</b>	Год рождения: <b>1975.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>генеральный директор ОАО «Южная газовая компания»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не заключала</b>

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

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Комиссаров Сергей Юрьевич	19.04.11 г.	Год рождения: <b>1959.</b> Образование: <b>Высшее.</b> Занимаемые должности: <b>генеральный директор</b> <b>ООО «Газпром межрегионгаз</b> <b>Краснодар»</b>	<b>0</b>	<b>Сделок не</b> <b>заключал</b>

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

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров.

Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров выплачиваемого по результатам 2011 года составил 100 тыс.руб., планируемого к выплате по итогам работы Общества за 2012 год также составит не более 100 тыс.руб.

#### **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.

## 12. ПРИЛОЖЕНИЯ

№	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	да	
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	да	
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	да	
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	да	
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	нет	



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	нет	
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	да	
<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	да	
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	да	
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	генеральный директор избирается Советом директоров	
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	контракт с генеральным директором подписывает Председатель Совета директоров	
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	да	
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	нет	
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	нет	
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений	да	

	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	да	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	да	
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	Да, в Положении о Совете директоров	
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	Да, в Положении о Совете директоров	
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	нет	
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	да	
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	да	

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	Да, от 5 до 50 %	
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 не предоставление такой информации	нет	
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)	Нет комитета	
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Нет комитета	
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Нет комитета	
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Нет комитета	
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	Нет комитета	
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	Нет комитета	
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Нет комитета	
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Нет комитета	
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)	Нет комитета	

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)	Нет комитета	
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Нет комитета	
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Нет комитета	
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Нет комитетов	
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	нет	
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	нет	
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	Нет правления	
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	нет	
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	да	
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	да	

	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)	нет	
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	нет	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	нет	
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	нет	
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	нет	
<b>Секретарь Общества</b>			
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	да	

50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	да	
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований кандидатуре секретаря общества	нет	
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	нет	
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	нет	
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)	нет	
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	нет	
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	да	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	нет	
<b>Раскрытие информации</b>			

58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	нет	
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	нет	
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	да	
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	да	
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	да	
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	нет	
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	нет	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров	нет	

	процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества		
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (группа контроля и внутреннего аудита)	да	
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава группы контроля и внутреннего аудита акционерного общества советом директоров	нет	
68.	Отсутствие в составе группы контроля и внутреннего аудита 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.	да	
69.	Отсутствие в составе группы контроля и внутреннего аудита 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	да	
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в группу контроля и внутреннего аудита документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	нет	
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности в группе контроля и внутреннего аудита сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	нет	
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке группы контроля и внутреннего аудита целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	нет	



73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	нет	
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Положение о ревизионной комиссии утверждено общим собранием	
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	нет 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)	нет	
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	нет положения	
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	нет	

**Генеральный директор**

**С.Ю. Комиссаров**

**Главный бухгалтер**

**Е.Л. Ильина**