

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Труновскрайгаз»
Протокол №1 от 20.06.2011 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Труновскрайгаз»
Протокол № 4 от 23.05.2011 г.

**Открытое Акционерное Общество
«Труновскрайгаз»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

с. Донское 2011 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	1-9 стр.
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	9 стр.
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	9-12 стр.
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	12 стр.
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	12-13 стр.
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	13-15 стр.
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА	15 стр.
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	15 стр.
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	15 стр.
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	15-18 стр.
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	18 стр.
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	18 стр.

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:
Открытое Акционерное Общество «Труновскрайгаз».
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: № 159 от 18.01.2001г.
3. Субъект Российской Федерации: Ставропольский край.
4. Юридический адрес: Российская Федерация, Ставропольский край, Труновский район, село Донское, улица Октябрьская, 14 б.
Почтовый адрес: 356170, Российская Федерация, Ставропольский край, Труновский район, село Донское, улица Октябрьская, 14 б.
5. Контактный телефон: (86546) 3-10-77.
6. Факс: (86546) 3-10-77.
7. Адрес электронной почты: trugaz@mail.ru.
8. Сайт Общества в сети Интернет: www.trygaz.narod.ru.
9. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.trygaz.narod.ru.
10. Банковские реквизиты: ИНН 2621003625 КПП 262101001 ОГРН 1022603026820 р/с 40702810000010005194 в Центральном филиале Открытого акционерного общества «Акционерный Банк «Россия», поселок Газопровод Московская обл., к/с 3010110400000000132 БИК 0445999132.
11. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
12. Филиалы Общества: нет.
13. Дочерние и зависимые Общества: нет.
14. Основные виды деятельности: организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа; планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений предприятий.
15. Полное наименование и адрес реестродержателя:
Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор Держатель реестра акционеров газовой промышленности», 117420 г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.
16. Размер уставного капитала, тыс. рублей: 16,868.
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал оплачен полностью.
17. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

<i>федеральная собственность -</i>	<i>00%;</i>
<i>собственность субъекта РФ -</i>	<i>25,4%;</i>
<i>муниципальная собственность -</i>	<i>00%;</i>
<i>частная собственность -</i>	<i>74,6%.</i>
18. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-02-31485-Е от 31.01.2007г.
19. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.
20. Полное наименование и адрес аудитора общества:
Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - Новые технологии», 117420 г. Москва, ул. Наметкина, д.10 Б. (лицензия общего аудита №Е004414 (выдана 27.07.2003 по 27.07.2013, свидетельство о государственной регистрации Серия 77

№007883379 от 24.03.2003 выдано МИ ФНС РФ №28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы. ОГРН 1037728012563).

21. Численность работников Общества на 31.12.2010: 178 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли – 36 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли - нет. Общество включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35% (с долей участия хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке более 65%.)
3. Уровень газификации 12063 квартир природным газом, на 1 января 2011 года составил 97,58 %

1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2011

<u>Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего</u>	км	592,19
- из них на балансе предприятия, всего	км	405,69
в том числе:		
- высокого давления 1 категории	км	00
- высокого давления 2 категории	км	78,13
- среднего давления	км	40,42
- низкого давления	км	287,14
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	96,54
- из них на балансе предприятия	км	00
<u>Количество ГРП (ГРПБ), всего</u>		26
- из них на балансе предприятия		26
<u>Количество ШРП, всего</u>		228
- из них на балансе предприятия		133
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>		319
- из них обслуживаются по договорам		319
<u>Газифицированные котельные, всего</u>		10
- из них обслуживаются по договорам		10
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>		11
- из них обслуживаются по договорам		11
<u>Газифицированные квартиры, всего</u>		12063
- из них на обслуживании		10245
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>		46
- в том числе на балансе предприятия		46
Автотранспорт, всего	ед.	30

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Труновскрайгаз» на 31.12.2010 составила 183 человек. Общество осуществляет свою деятельность через 6 структурных подразделений.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- служба подземных газопроводов - 90 чел;
- аварийно-диспетчерская служба - 26 чел;

- проектная группа-	2 чел;
- ВДГО -	28 чел;
- ремонтно-строительный участок -	7 чел;
- управление-	30 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2010 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Труновскрайгаз», выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2010-2011 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Согласно плану подготовки газового хозяйства Общества к работе в осенне-зимний период выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 146,18 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 146,18 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 141 место повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью 0,13 м;
- текущий ремонт станций катодной защиты – 21 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах - 526 шт., (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП и ГРП – 145 шт. (100 % от запланированного объема работ);
- окраска надземных газопроводов – 22,73 км (100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 35 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2010 г. составил 0,367 млн. рублей с НДС.

В течение 2010 г. силами производственных подразделений ОАО «Труновскрайгаз» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 333шт.

В течение 2010 года работниками ОАО «Труновскрайгаз» было произведено 6 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 524 домовладений.

Заклучено 1800 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов.

Руководители и специалисты ОАО «Труновскрайгаз» 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. Регулярно распространялась информация по радио и телеэфире, также за отчетный период было опубликовано 4 статьи на эту тему. Деловые и рабочие отношения поддерживались с пресс-службами органов исполнительной власти, руководителями служб и отделов по связям с

общественностью ведущих потребителей газа. Среди населения распространялись агитационные листовки по правилам безопасного пользования газом в быту. В рамках всероссийской акции «Секреты природного газа» проводились открытые уроки безопасности среди школьников.

Для привлечения внимания населения и властей к проблемам безопасного пользования газом в быту, информация о чрезвычайных происшествиях публиковалась не только на Интернет-сайте компании, но и рассылалась в СМИ.

Регулярно проводилась работа по первичному и вторичному инструктажу абонентов, пользующихся газом.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2010 год согласован протоколом Бюджетной комиссии ОАО «Газпромрегионгаз» № 81/1 от 16.04.2010г. с последующими корректировками без изменения итогового финансового результата деятельности Общества согласно письму ОАО «Газпромрегионгаз» от 08.12.2010 № НГ-14-2/12577.

Доходная часть бюджета составила 58 734 тыс. рублей, план 56 333 тыс. рублей, т.е. фактические доходы превысили плановые на 2 401 тыс. рублей

Расходная часть бюджета составила 55 817 тыс. рублей, план 53 354,2 тыс. рублей, т.е. фактические расходы превысили плановые на 2 462,8 тыс. рублей.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 2 917 тыс. рублей, план 2 978,8 тыс. рублей, выполнение плана составило 97,9 %.

В разрезе основных видов деятельности финансовые показатели характеризуются следующими данными:

- доходы в системе единого оператора составили 37 538,1 тыс. рублей, что на 24,8 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, расходы – 36 661,4 тыс. рублей, что на 109,4 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, прибыль от продаж 876,7 тыс. рублей, что на 84,6 тыс. рублей меньше заложенного в бюджет;

- доходы от реализации сжиженного газа составили 0,1 тыс. рублей, что на 1,6 тыс. рублей меньше заложенного в бюджет, расходы – 0,1 тыс. рублей, что на 1,6 тыс. рублей меньше заложенного в бюджет, прибыль от продаж равна нулю.

- доходы по прочей деятельности составили 21 195,8 тыс. рублей, что на 2 377,8 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, расходы – 19 155,5 тыс. рублей, что на 2 355 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, прибыль от продаж – 2 040,3 тыс. рублей, что на 22,8 тыс. рублей больше заложенного в бюджет;

С учетом прочих доходов и расходов, прибыль до налогообложения по Обществу составила 925 тыс. рублей, при плане 925,3 тыс. рублей, что на 0,3 тыс. рублей меньше заложенного в бюджет. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия, составила 385 тыс. рублей, при плане 377,3 тыс. рублей, что на 7,7 тыс. рублей больше заложенного в бюджет.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2010 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Доходы	тыс. руб.	30450,7	37513,3	37538,1	100,1
1.2.	Расходы	тыс. руб.	30414,2	36552	36661,4	100,3

1.3.	Прибыль	тыс. руб.	36,5	961,3	876,7	91,2
1.4.	Рентабельность	%	0,1	2,6	2,4	92,3
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	0	0	0	0
2.2	Объем реализации газа	тн	0	0	0	0
2.3	Доходы	тыс. руб.	1,5	1,7	0,1	5,9
2.4	Расходы	тыс. руб.	1,5	1,7	0,1	5,9
2.5	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
2.6	Рентабельность	%	0	0	0	0
Прочая деятельность ***						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	17209,8	18818	21195,8	112,6
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0	0	0
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	4064,7	4192	4303,5	102,7
3.1.3.	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	9378	10792,1	11732,1	108,7
3.1.4.	Проектные работы		1335,9	1794,2	1839,9	102,5
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	2431,2	2039,7	3320,3	162,8
3.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	16097,3	16800,5	19155,5	114
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	3940,4	3588,2	3793	105,7
3.2.3.	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	8571,1	9638,7	10478,9	108,7
3.2.4.	Проектные работы	тыс. руб.	1262,8	1575,7	1625,3	103,1
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	2323	1997,9	3258,3	163,1
3.3.	Прибыль	тыс. руб.	1112,5	2017,5	2040,3	101,1
3.4.	Рентабельность	тыс. руб.	6,9	12	10,7	89,2
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	47662	56333	58734	104,3
4.2.	Расходы	тыс. руб.	46513	53354,2	55817	104,6
4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	1149	2978,8	2917	97,9

4.4.	Рентабельность	%	2,5	5,6	5,2	92,9
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	1461,3	547,6	457,4	83,5
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	2048,3	2601,1	2449,4	94,2
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	562	925,3	925	100
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	-302	-548	-540	98,5
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	260	377,3	385	102
5.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,5	0,7	0,7	100
5.7.	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	171	183	178	97,3
5.8.	Среднемесячная зарплата	руб.	13719,3	14686,5	15122,8	103
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	131	137	137	100
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	12226,0	13337,3	13335,8	100

*Расшифровка показателей по видам прочей деятельности:

Строительно-монтажные работы - строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), тепловых пунктов (котельных), монтаж газового оборудования. За 2010 г. прибыль составила – 510,5 тыс. рублей (25,0 % в общем объеме прибыли при рентабельности 13,5 %).

Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения - техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных), промышленных предприятий и населения по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт и пуско-наладочные работы газового оборудования. За 2010 г. прибыль составила – 1 253,2 тыс. рублей (61,4 % в общем объеме прибыли при рентабельности 12,0 %).

Проектные работы – проектные работы по газификации объектов, внесение изменений в проекты газификации. За 2010 г. прибыль составила – 214,6 тыс. рублей (10,5 % в общем объеме прибыли при рентабельности 13,2 %).

Прочие – реконструкция объектов газоснабжения за счет спецнадбавки, диагностирование газопроводов и сооружений на них, технический надзор за строительством, аренда производственных помещений, обучение ответственных за газовое хозяйство коммунально-бытовых объектов. За 2010 г. прибыль составила – 62,0 тыс. рублей (3,0 % в общем объеме прибыли при рентабельности 1,9 %).

Капитальные вложения

Объем капитальных вложений Общества учтен в консолидированном плане капитальных вложений ОАО «Ставропольскрайгаз» на 2010 год. План утвержден Советом директоров ОАО «Ставропольскрайгаз» (Протокол № 53-10 от 10.12.2010 года).

Использование прибыли в 2010 году

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2009 года, в размере 258,694 тыс. рублей по решению годового общего собрания акционеров/участников - протокол годового общего собрания акционеров/участников № 1 от «26» июня 2010 года распределена следующим образом:

- | | |
|--|----------------------|
| 1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - | 206,066 тыс. рублей; |
| 2. На выплату дивидендов акционерам - | 51,785 тыс. рублей; |
| 3. Отчисления в резервный и иные фонды - | 0,843 тыс. рублей; |

Фактически прибыль 2009 года распределилась следующим образом:

- | | |
|--|----------------------|
| 1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - | 138,215 тыс. рублей; |
| 2. Выплачено дивидендов | 51,785 тыс. рублей; |

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 № 7 от «11» декабря 2009г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- проведение работы, направленной на 100% заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории района обслуживания, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения;
- регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества;
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Активизация претензионно-исковой работы.

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

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества.

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

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

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

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

1. связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров;
2. определяющие финансово-экономическую политику общества
3. связанные с деятельностью кадровой службы общества и управления персоналом.

Основные выводы Совета директоров по деятельности Общества связаны с оценкой деятельности по приоритетным направлениям

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Труновского района, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;

Проводится работа по 100 % заключению договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением. Обществом используется новая редакция договора на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО (для населения) с учетом изменений в существующем законодательстве, рекомендованная Управляющей Организацией. С населением заключено 86,7 % договоров, с организациями – 100%. Ведется систематизация учета абонентов для создания автоматизированной базы абонентов ВДГО.

- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения.

В течение 2010 года Обществом принято на баланс 3,5719 км газопроводов, на сумму 176,1 тыс. рублей, 11 ШРП на сумму 722,2 тыс. рублей.

- регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества;

В течение 2010 года в ОАО «Труновскрайгаз» проведена следующая работа по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества:

1. Подготовлены документы для оформления права собственности на 12 объектов, в том числе:

- Труновский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Труновское, ул. Партизанская 23, административное здание, гараж.
- Новокугультинский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Новая Кугульта, ул. Гагарина 18, административное здание, гараж.
- Подлесненский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Подлесное, ул. Садовая 22а, административное здание, гараж.
- Кировский участок ОАО «Труновскрайгаз», пос. им. Кирова, ул. Советская 13, административное здание, гараж.
- Безопасненский участок ОАО «Труновскрайгаз с. Безопасное, ул. Строительная 4, административное здание и гараж.
- Участок ОАО «Труновскрайгаз с. Донское, пер. Совхозный 12, административное здание АДС и склад-гараж.

2. Подготовлены документы по признанию права собственности на объекты Общества в Арбитражном суде Ставропольского края, в количестве 8 шт. в том числе:

- Труновский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Труновское, ул. Партизанская 23, административное здание, гараж.
- Новокугультинский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Новая Кугульта, ул. Гагарина 18, административное здание, гараж.
- Подлесненский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Подлесное, ул. Садовая 22а, административное здание, гараж.
- Кировский участок ОАО «Труновскрайгаз», пос. им. Кирова, ул. Советская 13, административное здание, гараж.

3. В четвертом квартале 2010 года получены свидетельства о государственной регистрации права на административные и производственные здания Общества, а именно:

1. Безопасненский участок ОАО «Труновскрайгаз с. Безопасное, ул. Строительная 4, административное здание, серия 26-АЗ №176332 от 14.10.2010г.
2. Безопасненский участок ОАО «Труновскрайгаз с. Безопасное, ул. Строительная 4, гараж, серия 26-АЗ № 176333 от 14.10.2010г.
3. Участок ОАО «Труновскрайгаз с. Донское, пер. Совхозный 12, административное здание АДС, серия 26-АЗ № 176331 от 14.10.2010г.
4. Участок ОАО «Труновскрайгаз с. Донское, пер. Совхозный 12 склад-гараж. серия 26-АЗ № 176334 от 14.10.2010г.

4. По договору с ГУП СК «Краевая техническая инвентаризация» № 05/04-29 от 05.04.2010г. проведена техническая инвентаризация газопроводов в количестве 160 шт., общей протяженностью 81,7998 км., в том числе:

- газопроводов высокого давления - 32 шт., 41,9894 км.;
- газопроводов низкого давления -128 шт., 39,8104 км., в том числе:

а) распределительные газопроводы 128 шт., 39,8104 км;

На все газопроводы получены технические паспорта.

5. По договору № 117 от 12.08.2010г. с ИП Пирогов О.М. проведено межевание земельных участков под наземными объектами газопроводов, и постановка на кадастровый учет 3 земельных участков, в том числе:

1. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ГРП № 1; пос. им. Кирова: ул. Кирова, ул. Комарова, ул. Кооперативная, ул. Ленина, ул. Мира, ул. Молодежная, ул. 40 лет Победы, ул. 50 лет Октября, ул. 60 лет Октября, ул. Садовая, ул. Советская, ул. Спортивная, ул. Степная, ул. Школьная; пос. Правоегорлыкский: ул. Партизанская, ул. Советская, ул. Юбилейная; пос. Новотерновский: ул. Горького, ул. 3. Космодемьянской, ул. Новая, ул. Пушкина, п. Овражный; пос. Нижняя Терновка: ул. Луговая, ул. Советская; пос. Сухой Лог: ул. Веселая, ул. Мира, ул. Спортивная, ул. 50 лет Октября;

2. Подводящий и распределительный газопровод высокого и низкого давления с ГРП № 1; с.Подлесное, АГРС - ГК № 2 с. Подлесное, ул. Октябрьская, Газопровод к пекарне, ул. Заречная, ул. Ленина – Садовая к ГРП № 1, ул. Пушкина – Первомайская, подводящий к ГРП, ул. Садовая, ул. Садовая СШ № 5 – котельная, ул. Южная – Заречная – Молодежная, ул. Зеленая – Первомайская, ул. Гагарина, ул. Ленина – Колхозная – Комарова, ул. Трунова, ул. Молодежная, ул. Пинчукова, ул. Комарова;

3. Распределительные газопроводы высокого и низкого давления с ГРП № 1, 2, ШРП № 1, 2, 3 и газовыми колодцами № 1, 3, 4; Новая Кугульта; ул. Гагарина, ул. Трунова, ул. Ленина, ул. Садовая, ул. Комсомольская.

6. Подготовлены по всем указанным выше газопроводам копии первичных документов по приемке их на баланс, инвентарные карточки (форма ОС-6), акты ввода газопроводов в эксплуатацию для представления их на регистрацию.

7. Оплачена государственная пошлина за регистрацию права на газопроводы.

8. В декабре 2010 года все необходимые документы сданы для регистрации права на газопроводы в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ставропольскому краю.

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

Дебиторская задолженность по состоянию на 01.01.2010 года составляла – 3 742,8 тыс. рублей, в том числе просроченная (свыше 3 месяцев) –11,9 тыс. рублей, что составляет 0,32 % к общей сумме задолженности.

По состоянию на 31.12.2010 дебиторская задолженность составила 5 773,7 тыс. рублей, в том числе просроченная–113,9 тыс. рублей (2 % к общей сумме задолженности).

Общее увеличение дебиторской задолженности за отчетный период составило 2 030,9 тыс. рублей (на 54,3 %).

Кредиторская задолженность на 01.01.2010 года составила 9 996 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 года задолженность составила–12 362 тыс. рублей. Просроченной кредиторской задолженности Общество не имеет.

За отчетный период кредиторская задолженность увеличилась на 2 366 тыс. рублей или на 24 %.

Просроченной кредиторской задолженности Общество не имеет.

За 2010 год в Арбитражный суд Ставропольского края было направлено 1 исковое заявление о взыскании задолженности на общую сумму 3,93 тыс. рублей. Разбирательство по делу не окончено.

Направлено 400 претензий на сумму 610 тыс. рублей, из которых оплачено – 433 тыс. рублей.

Результатом претензионно-исковой работы Общества за 2010 год является поступление денежных средств, в сумме 433 тыс. руб.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР

Наименование энергетического ресурса	Показатели фактического потребления		
	Натуральные показатели		рублей
	ед. изм.	к-во	
Природный газ	тыс. куб. м.	76,03	240 600
Электроэнергия	кВт/час	67 157	295 756,4
Теплоэнергия	ккал	0	0
Бензин автомобильный	л.	66 921,4	1 322 187
Топливо дизельное	л.	8 495	147 813
Иные виды топлива	л.	0,0	0

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (Протокол № 2 от «31» марта 2011 г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2011 год:

- формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости, в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности.

- консолидация и увеличение имущественного комплекса ГРО.

- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости ГРО и оформление прав на земельные участки под ними.

- построение единого технологического информационного пространства ГРО: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой ГРО, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО.

Чистую прибыль Общества, полученную по результатам 2010 года планируется направить:

~
на выплату дивидендов 77 тыс. руб.

оставить в распоряжении Общества в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов 308 тыс. руб.

Общие планируемые доходы Общества на 2011 год составляют:

Показатель	Факт 2010 г.	План 2011 г.	тыс. рублей	
			Отклонение тыс. рублей	%
Доходы всего <i>в том числе:</i>	58 734	62 712,9	3 978,9	6,8
Доходы от договоров в системе единого оператора	37 538,10	43 438,2	5 900,1	15,7
Реализация сжиженного газа	0,10	3,1	3	3000
Прочая деятельность	21 195,80	19 271,6	-1924,2	-9,1

В 2011 году ожидается рост доходов на 6,8 % за счет повышения стоимости оказываемых услуг.

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2011 год по сравнению с фактическим показателем за 2010 год связано с ростом доходов.

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.

ОАО «Труновскрайгаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Труновского района, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в как в России в целом, а равно в отдельных регионах.

Страновые и региональные риски.

Политико-экономические риски.

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Финансовые риски.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителей по оплате полученных услуг может прямо 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 общества

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.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Российское законодательство о налогах и сборах допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в Налоговый Кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Несмотря на то, что ОАО «Труновскрайгаз» стремится четко выполнять требования налогового законодательства нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

ОАО «Труновскрайгаз», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «Труновскрайгаз» в области эксплуатации промышленно опасных объектов - газопроводов и сооружений на них, может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на объектах ОАО «Труновскрайгаз».

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА

	2009 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	51784,76
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	12,28
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	12,28
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	49165,16

Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	2619,60
--	---------

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 2010 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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2010 году совершено не было.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 30.06.2009 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекраще ния полномочи й	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель совета директоров Шинкевич Елена Вячеславна	30.06.2009/ 25.06.2010	Год рождения: 1967. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Ставрополькрайгаз»	0	Сделок не заключал
Ворожбянова Татьяна Юрьевна	30.06.2009/ 25.06.2010	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: исполнительный директор ОАО «Труновскрайгаз»	0	Сделок не заключал
Романов Николай Николаевич	30.06.2009/ 25.06.2010	Год рождения: 1956г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: первый заместитель генерального директора ОАО «Ставрополькрайгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	30.06.2009/ 25.06.2010	Год рождения: 1983. Образование: Высшее.	0	Сделок не заключал

		Занимаемые должности: главный специалист группы по работе с ГРО ЮФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпромрегионгаз»		
Никулин Сергей Дмитриевич	30.06.2009/ 25.06.2010	Год рождения: 27.06.1954г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник отдела министерства промышленности, энергетики, транспорта и связи края	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 25.06.2010 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекраще ния полномочи й	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель совета директоров Шинкевич Елена Вячеславна	25.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1967. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Ставропольскрайгаз»	0	Сделок не заключал
Ворожбянова Татьяна Юрьевна	25.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: исполнительный директор ОАО «Труновскрайгаз»	0	Сделок не заключал
Романов Николай Николаевич	25.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1956г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: первый заместитель генерального директора ОАО «Ставропольскрайгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	25.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1983. Образование: Высшее. Занимаемые должности: главный специалист группы по работе с ГРО ЮФО отдела по корпоративному	0	Сделок не заключал

		взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпромрегионгаз»		
Никулин Сергей Дмитриевич	25.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 27.06.1954г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник отдела министерства промышленности, энергетики, транспорта и связи края	0	Сделок не заключал

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

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества (Протокол ОСА № 1 от 16.05.2001 года) функции единоличного исполнительного органа на основании договора с управляющей организацией об управлении ОАО «Труновскрайгаз» от 01.03.2002 года, переданы ОАО «Ставропольскрайгаз».

ОАО «Ставропольскрайгаз» имеет долю в уставном капитале Общества – 34,6 %, сделок с акциями за отчетный период совершено не было.

Генеральный директор управляющей организации ОАО «Ставропольскрайгаз» имеет право, в соответствии с Уставом общества, представлять интересы Общества и действовать от его имени без доверенности.

По решению Совета директоров Общества на основании предложения управляющей организации, исполнительным директором ОАО «Труновскрайгаз» назначена Ворожбянова Татьяна Юрьевна, которая действует от имени Общества на основании генеральной доверенности.

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

Членам Совета директоров, членам ревизионной комиссии по итогам работы Общества за 2009 год, согласно решению, принятому годовым общим собранием акционеров от 25.06.2010 года вознаграждение выплачивалось в размере 70 тыс. руб., в том числе:

- Председателю Совета директоров 20 тыс. руб.;
- Членам Совета директоров (3 членов) по 10 тыс. руб.
- Председателю ревизионной комиссии 10 тыс. руб.;
- Членам ревизионной комиссии (2 членов) по 5 тыс. руб.;

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров, членам ревизионной комиссии принимаются во внимание следующие критерии:

- рекомендации Совета директоров.

В соответствии с условиями договора с управляющей организацией, учитывая финансовые и экономические показатели Общества за 2010 год, вознаграждение управляющей организации не начислялось и не выплачивалось

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

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 1 к годовому отчету.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Исполнительный директор



Д.М. Глимахов

Главный бухгалтер



О.С. Плесовских