

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Труновскрайгаз»
Протокол № __ от __. __. 2012 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Труновскрайгаз»
Протокол № __ от __. __. 2012 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТРУНОВСКРАЙГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

с. Донское 2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ		
1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	2-10 стр.
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	10-11 стр.
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	11-15 стр.
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	15 -16стр.
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	16-17 стр.
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	17-19 стр.
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА	19 стр.
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	20 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	20 стр.
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	21-25 стр.
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	25 стр.
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	25-26стр.
13.	ПРИЛОЖЕНИЯ	26 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.
5. Почтовый адрес: 356170, Российская Федерация, Ставропольский край, Труновский район, село Донское, улица Октябрьская, 14 б.
6. Контактный телефон: (86546) 3-10-77.
7. Факс: (86546) 3-10-77.
8. Адрес электронной почты: trugaz@mail.ru.
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.trygaz.narod.ru.
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:
www.trygaz.narod.ru.
11. 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.
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
13. Филиалы Общества: нет.
14. Дочерние и зависимые Общества: нет.
15. 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.
16. Полное наименование и адрес реестродержателя: Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор Держатель реестра акционеров газовой промышленности», 117420 г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.
17. Размер уставного капитала – 16,868 тыс. рублей. Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал оплачен полностью.
18. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):
– федеральная собственность - 00%;

- собственность субъекта РФ - 25,4%;
 - муниципальная собственность - 00%;
 - частная собственность - 74,6%.
19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-02-31485-Е от 31.01.2007г.
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», 192174, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул.Седова, д.142, лит.А (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).
22. Списочная численность работников Общества на 31.12.2011: 181 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) 37.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли: Общество включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35% (с долей участия хозяйствующего субъекта на соответствующем рынке более 65%.) по виду деятельности услуги сетевого газоснабжения: эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт внутридомовых газопроводов и газового оборудования.
3. Уровень газификации Труновского района Ставропольского края природным газом на 1 января 2012 года составил 97,61 %.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию 31.12.2011

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	12089
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	595,79
из них		
- высокого давления 1 категории	км	0
- высокого давления 2 категории	км	102,96
- среднего давления	км	69,30
- низкого давления	км	423,53
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	405,78
<u>Количество ГРЦ, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	26
- из них на балансе Общества	ед.	26

<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	236
- из них на балансе Общества	ед.	133
<u>Количество установок электрохимической защиты,</u>		
всего	ед.	47
- в том числе на балансе Общества	ед.	45
<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>	ед.	11
- из них обслуживаются по договорам	ед.	11
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты,</u>		
всего	ед.	329
- из них обслуживаются по договорам	ед.	329
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	4
- из них обслуживаются по договорам	ед.	4
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	ед.	10
- из них обслуживаются по договорам	ед.	10
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	96,54
- из них на балансе Общества	км	00

Сжиженный газ

<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	00
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	00
<u>Протяженность наружных газопроводов на балансе</u>	км	00
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	ед.	00
- из них на балансе Общества	ед.	00
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	00
- в том числе на балансе Общества	ед.	00
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	00
- из них обслуживаются по договорам	ед.	00
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	00
- из них на балансе Общества	км	00
Наличие учебно-методических центров		0
Автотранспорт, всего	ед.	30

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Труновскрайгаз» на 31.12.2011 составила 181 человек. Общество осуществляет свою деятельность через 16 структурных подразделений.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- управление	9 чел.
- производственно – технический отдел	7 чел;
- планово-экономическая группа	2 чел;
- бухгалтерия	5 чел;
- финансовый отдел	5 чел;
- автотранспортный отдел	6 чел;
- хозяйственная группа	5 чел;
- аварийно-диспетчерская служба	21 чел;
- служба ВДГО	12 чел;
- ремонтно-строительный участок	7 чел;
- Донской газовый участок	25 чел;
- Безопасненский газовый участок	22 чел;
- Труновский газовый участок	23 чел;
- Кировский газовый участок	16 чел;
- Подлесненский газовый участок	8 чел;
- Н.Кугультинский газовый участок	8 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в течение 2011 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2011-2012 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Выполнены следующие основные мероприятия:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 126,03 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 126,03 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 137 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты – 3 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты – 3 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты – 21 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- в том числе станций катодной защиты – 21 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП - не планировался;
- капитальный ремонт ШРП – не планировался;
- текущий ремонт ГРП – 26 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП – 121 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах – 516 ед., (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование подземных стальных газопроводов – 2,192 км (64 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа – 2 ед., (67 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью – 286,7 м (235 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа – не планировалась.

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 2011 году составил 2,734млн. рублей с НДС.

В течение 2011 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 354 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 10758 шт.

В течение 2011 года работниками Общества было произведено 26 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 26 домовладений.

Заключено 26 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2010 г составил 3,51 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. За отчетный период было опубликовано 44 статьи в печатных СМИ и 7 публикаций в сети Интернет. Деловые и рабочие отношения поддерживались также 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. Регулярно проводилась работа по первичному и вторичному инструктажу абонентов, пользующихся газом.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2011 год согласован (с учетом последней проведенной корректировки) протоколом Бюджетной комиссии ОАО «Газпром газораспределение» № 57/1-к/1 от 18 октября 2011 года.

Доходная часть бюджета составила 66 967,0 тыс. рублей, план 63 918,0 тыс. рублей, т.е. фактические доходы превысили плановые на 3 049,0 тыс. рублей.

Расходная часть бюджета составила 65 768,0 тыс. рублей, план 61 378,0 тыс. рублей, т.е. фактические расходы превысили плановые на 4 390,0 тыс. рублей.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 1 199,0 тыс. рублей, план 2 540,0 тыс. рублей, выполнение плана составило 47,2 %.

В разрезе основных видов деятельности финансовые показатели характеризуются следующими данными:

– доходы в системе единого оператора составили 44 843,3 тыс. рублей, что на 200,0 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, расходы – 45 463,4 тыс. рублей, что на 1 306,9 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, убыток от продаж 620,1 тыс. рублей, что на 1 106,9 тыс. рублей меньше заложенного в бюджет;

- реализации сжиженного газа в отчетном периоде не производилось;
- доходы по прочей деятельности составили 22 123,7 тыс. рублей, что на 2 852,1 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, расходы – 20 304,6 тыс. рублей, что на 3 086,2 тыс. рублей больше заложенного в бюджет, прибыль от продаж – 1 819,1 тыс. рублей, что на 234,1 тыс. рублей меньше заложенного в бюджет.

С учетом прочих доходов и расходов, убыток до налогообложения по Обществу составил 865,0 тыс. рублей, при плановой прибыли 822,0 тыс. рублей, что ниже на 1 687,0 тыс. рублей заложенного в бюджет.

Убыток Общества за 2011 год составил 1 024,0 тыс. рублей, при плановой чистой прибыли 464,0 тыс. рублей, что ниже на 1488,0 тыс. рублей.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2011 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2010	План 2011	Факт 2011	Выполнение плана, %
Деятельность в системе единого оператора						
1.1.	Доходы	тыс. руб.	37 538,10	44643,3	44843,3	100,4%
1.2.	Расходы	тыс. руб.	36661,4	44156,5	45463,4	103,0%
1.3.	Прибыль	тыс. руб.	876,7	486,8	-620,1	127,4%
1.4.	Рентабельность	%	2,4%	1,1%	-1,4%	123,7%
Сжиженный газ						
2.1.	Объем полученного газа	тн	X	X	X	X
2.2.	Объем реализации газа	тн	X	X	X	X
2.3.	Доходы	тыс. руб.	0,1	3,1	X	X
2.4.	Расходы	тыс. руб.	0,1	3,1	X	X
2.5.	Прибыль	тыс. руб.	0	0	X	X
2.6.	Рентабельность	%	X	X	X	X
Прочая деятельность ***						
3.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	21195,8	19271,6	22123,7	114,8%
3.2.	Торговая деятельность	тыс. руб.	X	X	X	X
3.1.2	СМР	тыс. руб.	4303,5	4260,5	4597,2	107,9%
3.1.3	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	11732,1	11141,9	11787,3	105,8%
3.1.4	Прочие	тыс. руб.	5160,20	3869,20	5739,20	148,3%
3.3.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	19155,5	17218,4	20304,6	117,9%
3.2.1	Торговая деятельность	тыс. руб.	X	X	X	X
3.2.2	СМР	тыс. руб.	3 793,0	3 862,6	4 281,6	110,8%
3.2.3	Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	10478,9	9811,4	10649,2	108,5%
3.2.4	Прочие	тыс. руб.	4883,6	3544,4	5373,8	151,6%
3.4.	Прибыль	тыс. руб.	2040,3	2053,2	1819,1	88,6%
3.5.	Рентабельность	%	10,7%	11,9%	9,0%	75,1%
Итого по всем видам деятельности						
4.1.	Доходы	тыс. руб.	58734	63918	66967	104,8%
4.2.	Расходы	тыс. руб.	55817	61378	65768	107,2%

4.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	2917	2540	1199	47,2%
4.4.	Рентабельность	%	5,2%	4,1%	1,8%	44,1%
Прочие показатели						
5.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	457,4	570	1439	252,5%
5.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	2449,4	2288	3503	153,1%
5.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	925	822	-865	-105,2%
5.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	540,0	358,0	159,0	44,4%
5.5.	Чистая прибыль	тыс. руб.	385	464	-1024	-220,7%
5.6.	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,7%	0,8%	-1,6%	-206,0%
5.7.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	178	178	172	96,6%
5.8.	Среднемесячная зарплата	рублей	15 122,75	16 840,78	18275,63	108,5%
5.10.	Средняя численность работников, занятых на транспортировке газа.	чел.	137,00	139,00	137,00	98,6%
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на транспортировке газа.	руб.	13 335,83	15 629,50	16535,04	105,8%

*** - 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. Прибыль от продаж – 315,6 тыс. рублей, или 26,3 % общей прибыли.

Техническое обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения - техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования. Прибыль от продаж – 1 138,1 тыс. рублей, или 94,9 % общей прибыли.

Проектные работы – проектные работы по газификации объектов, внесение изменений в проекты газификации. Прибыль от продаж – 169,4 тыс. рублей, или 14,1 % общей прибыли.

Прочие – капитальный ремонт газопроводов и сооружений на них, реконструкция объектов газоснабжения за счет спецнадбавки, диагностирование газопроводов и сооружений на них, прочие работы. Прибыль от продаж – 196,0 тыс. рублей, или 16,3 % общей прибыли.

Капитальные вложения

Объем капитальных вложений Общества учтен в консолидированном плане капитальных вложений ОАО «Ставропольскрайгаз» на 2011 год. План утвержден Советом директоров ОАО «Ставропольскрайгаз» (Протокол № 57-11 от 08.04.2011 года).

Распределение и использование прибыли в 2011 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2010 года, в размере 385,216 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол годового общего собрания акционеров от «20» июня 2011 года), распределена следующим образом:

1. На погашение убытков прошлых лет – 385,216 тыс. руб.

Чистая прибыль, полученная по результатам 2010 года, в размере 385,216 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров использована следующим образом:

1. Погашены убытки прошлых лет – 385,216 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 № 6 от «10» декабря 2010г.) 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;

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 2011 году как удовлетворительные.

Деятельность совета директоров была организована в соответствии с планом работы. За отчетный период было проведено 9 Советов директоров, на которых рассмотрено 46 вопросов.

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

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

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2011г. снизилась на 1 693 тыс. рублей (на 29 %); уменьшение просроченной дебиторской задолженности за полугодие составило 63,6 тыс. рублей (55,8%).

Резервы по сомнительным долгам в соответствии с Учетной политикой Общества и единой методикой создавались на сумму 50,26 тыс. рублей (население ВДГО).

Результатом претензионно-исковой работы Общества за отчетный период является поступление денежных средств в сумме 37 тыс. рублей.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2011 года уменьшилась на 2 245 тыс. рублей или на 18 %.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2011 год равен 13,6, то есть за отчетный период задолженность совершила 13 полных оборотов (за 2010 год – 12 оборотов).

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности за 2011 год – 6, то есть за отчетный период задолженность совершила 6 полных оборота (за 2010 год – 5 оборота).

Улучшение показателей оборачиваемости связано с увеличением выручки от реализации и сокращением дебиторской и кредиторской задолженностей.

- консолидация и увеличение имущественного комплекса ГРО.;

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

В течение 2011 года в ОАО «Труновскрайгаз» проведена следующая работа по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества:

1. Зарегистрировано право собственности на 8 объектов недвижимости, в том числе:

-Труновский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Труновское, ул. Партизанская 23, административное здание.

Свидетельство № 26-АЗ 636271 от 17.10.2011 года.

-Труновский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Труновское, ул. Партизанская 23, гараж.

Свидетельство №26 АЗ 636273 от 17.10.2011 года.

-Новокугультинский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Новая Кугульта, ул. Гагарина 18, административное здание.

Свидетельство № 26 АЗ 637691 от 07.11.2011 года.

-Новокугультинский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Новая Кугульта, ул. Гагарина 18, гараж.

Свидетельство № 26- АЗ 637692 от 07.11.2011 года.

-Подлесненский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Подлесное, ул. Садовая 22а, административное здание.

Свидетельство № 26-АЗ 637693 от 07.11.2011года.

-Подлесненский участок ОАО «Труновскрайгаз», с. Подлесное, ул. Садовая 22а, склад.

Свидетельство № 26-АЗ 637690 от 07.11.2011года.

-Кировский участок ОАО «Труновскрайгаз», пос. им. Кирова, ул. Советская 13, административное здание.

Свидетельство №26- АЗ 636272 от 17.10.2011года.

-Кировский участок ОАО «Труновскрайгаз», пос. им. Кирова, ул. Советская 13, гараж.

Свидетельство № 26- АЗ 636274 от 17.10.2011 года.

Проведены следующие мероприятия по государственной регистрации права на газопроводы:

1.Зарегистрировано право собственности на 3 газораспределительных сетей, в том числе:

- распределительные газопроводы высокого и низкого давления ГРП №1,2, ШРП №1,2,3, и газовыми колодцами №1,3,4. В целом объект состоит :

Распределительный газопровод высокого и низкого давления протяженностью 8720,27 м с ГРП 1,2, ШРП 1,2,3, и газовыми колодцами №1,3,4.

Свидетельство № 26- АЗ 366206 от 04.04.2011 года.

- распределительные газопроводы высокого и низкого давления ГРП №1. В целом объект состоит : Газопроводы протяженностью 36654,4 м., ГРП 1.

Свидетельство № 26- АЗ 266631 от 04.03.2011 года.

- подводящий и распределительный газопровод высокого и низкого давления ГРП №1 состоит из : газопровод протяженностью 35195 п.м., ГРП №1.

Свидетельство № 26- АЗ 266501 от 08.04.2011 года.

2.По договору с ГУП СК «Краевая техническая инвентаризация» № 5526 от 02.06.2011г. проведена техническая инвентаризация газопроводов в количестве 123 шт., общей протяженностью 36,9131 км., в том числе:

- газопроводов среднего давления - 39 шт., 14,3741 км.;

- газопроводов низкого давления -84 шт., 22,5390 км., в том числе:

а) распределительные газопроводы 84 шт., 36,9131 км;

3. По договору № 29 от 25.08.2011г. с ИП Пирогов О.М. проведено межевание земельных участков под наземными объектами газопроводов, и постановка на кадастровый учет 123 земельных участков, в том числе:

- Распределительная сеть с распределительными газопроводами среднего и низкого давления с ГРП № 1; Ставропольский край, Труновский район, с.Безопасное.

- Распределительный газопровод среднего и низкого давления с ШРП № 12; Ставропольский край, Труновский район, с.Ключевское.

4. Оплачена государственная пошлина за регистрацию права на газопроводы.

5. 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.

- Построение единого технологического и информационного пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.

С целью построения единого технологического информационного пространства в Обществе ведётся работа по приобретению и установке комплексов телеметрии на объектах газораспределительных сетей. С внедрением системы телеметрического контроля увеличилась скорость получения оперативной информации при возникающих отклонениях в режимах работы объектов газораспределительных сетей и оперативность реагирования ремонтных бригад при неполадках. В Обществе планируется увеличение количества объектов, оснащенных системами телеметрии, с перспективой оснащения всех газораспределительных пунктов и станций катодной защиты системами телеметрического контроля.

- 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;

Для 100% заключения договоров на ТО с населением проводится работа по своевременному перезаключению договоров при смене владельцев газифицированных домовладений, вновь газифицированные домовладения к сетям газораспределения подключаются только при условии заключения договора на ТО ВДГО с потребителями газа. Проводится индивидуальная

работа с жителями. Рассылаются письменные уведомления о необходимости заключения договора и последствия за отказ от этого в соответствии с постановлением Правительства РФ №549. Проводятся дополнительные инструктажи потребителей, обучение практическим безопасным навыкам при пользовании газовыми приборами. Информация о необходимости заключения договоров и проведение работ по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования, направленная на предотвращение возникновения аварийных ситуаций, неоднократно опубликована в средствах массовой информации. По итогам работы за 2011 год деятельность Общества по обслуживанию ВДГО представлена в «Отчете о заключении договоров на ТО с потребителями».

создание автоматизированной базы абонентов ВДГО:

в настоящее время ведется сбор данных для формирования автоматизированной базы абонентов ВДГО Труновского района.

развитие продаж и сервисной службы ВДГО:

реализация газового оборудования в ГРО не производится. Служба ВДГО производит работы по планово-профилактическому обслуживанию и заявочному ремонту внутридомового газового оборудования как отечественного, так и импортного производства марок «Gazlux», «Thermona», «Вахи», «Navien».

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Отчетный период (2011 год)	
			План	Отчет
1	Природный газ на собственные нужды	млн.м ³	0,087976	0,071971
		млн. руб.	0,3283	0,2743
2	Электрическая энергия	тыс.кВт*ч	58,985	63,613
		млн. руб.	0,289616	0,31567
3	Тепловая энергия	Гкал	0	0
		млн. руб.	0	0
4	Дизельное топливо	тонн	5,214	4,725
		млн. руб.	0,105	0,091
5	Бензин автомобильный	тонн	47,124	47,523

		млн. руб.	1,518	1,525
6	СУГ	тонн	0	0
		млн. руб.	0	0

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Советом директоров Общества (Протокол №8 от «19» декабря 2011г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

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

2. Консолидация и увеличение имущественного комплекса ГРО.

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

4. Построение единого технологического информационного пространства ГРО: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей,

5. Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами 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 ГРО, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО, развитие продаж и сервисной службы ВДГО и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.

7. Оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы, работы по реконструкции объектов;

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

О планируемых направлениях использования чистой прибыли

Ввиду полученного убытка распределение чистой прибыли в 2012 году не планируется.

Общие планируемые доходы Общества на 2012 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2011 г.	План 2012 г.	Отклонение
------------	--------------	--------------	------------

			тыс. руб.	%
Доходы всего <i>в том числе:</i>	66 967,0	69 359,9	2 392,90	3,6%
Доходы в системе единого оператора	44 843,3	48 850,4	4 007,10	8,9%
Реализация сжиженного газа	0,0	3,0	3,00	
Прочая деятельность	22 123,7	20 506,5	-1 617,20	-7,3%

В 2012 году ожидается рост доходов на 3,6 % за счет увеличения доходов по договорам в системе единого оператора на 8,9 %, по прочей деятельности ожидается снижение доходов на 7,3 % в основном за счет снижения работ по капитальному ремонту газопроводов.

Чистая прибыль на 2012 год запланирована в размере 411 тыс. рублей, что выше полученной по итогам 2011 года на 1435,0 тыс. рублей.

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2012 год по сравнению с фактическим показателем за 2011 год объясняется ростом прибыли от продаж и снижением прочих расходов.

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 Ставропольского края Труновского района, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в как в регионе так и в России в целом.

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 2010 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Общим собранием акционеров Общества от 20.06.2011 (Протокол № 1) было принято решение дивиденды акционерам по результатам деятельности Общества за 2010 год не выплачивать.

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

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2011 году совершено не было.

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

1. На заседании Совета директоров Общества (протокол № 5 от 15.06.2011 года) была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – договор по передаче полномочий единоличного исполнительного органа на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Труновскрайгаз» (Общество) и ОАО «Ставропольскрайгаз» (Управляющая организация);

- предмет: Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя полномочия единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества;

- цена 1000 (Одна тысяча) рублей в месяц.

2. На заседании Совета директоров Общества (протокол № 9 от 26.12.2011 года) была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - агентский договор между ОАО «Труновскрайгаз» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент) - на следующих условиях:

- стороны: ОАО «Труновскрайгаз» (Принципал) и ООО «Газпром межрегионгаз» (Агент);

- предмет: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство совершать от имени и за счет Принципала юридические и иные действия, направленные на выбор организации для заключения Принципалом с ней договора по подготовке и проведению конкурентных закупок с целью осуществления поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг для обеспечения нужд Принципала;

- цена сделки: 4 300 (Четыре тысячи триста) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 655 (Шестьсот пятьдесят пять) руб. 93 коп.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

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

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращени я полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества и течение отчетного года
Председатель совета директоров Шинкевич	25.06.2010/ не прекращен ы	Год рождения:1967. Образование: Высшее. Занимаемые должности:	0	Сделок не заключал

Елена Вячеславна		заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Ставропольскрайгаз»		
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 взаимодействию Управления по корпоративной политике ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Никулин Сергей Дмитриевич	25.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 27.06.1954г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: начальник отдела министерства промышленности,	0	Сделок не заключал

		энергетики, транспорта и связи края		
--	--	----------------------------------------	--	--

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 20.06.2011 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращени я полномочий	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 прекращен ы	Год рождения: 1967г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Ставрополькрайгаз»	0	Сделок не заключал
Шумей Виталий Владимирович	20.06.2011 не прекращен ы	Год рождения: 30.11.1956г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «Ставрополькрайгаз»	0	Сделок не заключал
Романов Николай Николаевич	25.06.2010/ не прекращен ы	Год рождения: 1956г. Образование: Высшее. Занимаемые должности: первый заместитель генерального директора ОАО «Страврополькрайгаз»	0	Сделок не заключал
Сидоров Игорь Андреевич	25.06.2010/ не	Год рождения: 1983г. Образование: Высшее.	0	Сделок не заключал

	прекращены	Занимаемые должности: главный специалист группы по работе с ГРО ЮФО отдела по корпоративному 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 «Груновскрайгаз» от 01.03.2002 года (в действующей редакции от 01.07.2011 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.

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
Дмитриев Евгений Анатольевич	30.11.2011г.	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор Управляющей организации ОАО «Ставрополькрайгаз»; Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь» Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» ООО «Газпром межрегионгаз» Начальник управления бюджетирования и ценообразования	0	Сделок не заключал

По решению Совета директоров Общества на основании предложения управляющей организации, исполнительным директором ОАО «Труновскрайгаз» назначен Тлимахов Джауад Муссович, который действует от имени Общества на основании генеральной доверенности.

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

- Членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2010 год, согласно решению, принятому годовым общим собранием акционеров от 20.06.2011года вознаграждение не выплачивалось.

В соответствии с условиями договора с управляющей организацией в редакции от 01.07.2011года, утвержденной советом директоров Общества, вознаграждение управляющей организации выплачивалось в размере 1000 руб. в месяц, в том числе НДС, начиная с июля 2011года.

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.

В соответствии с приказом ФСФР от 10 октября 2006 г. N 06-117/пз-н, если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов акционерного общества окажется меньше его уставного капитала, годовой отчет акционерного общества должен включать раздел о состоянии его чистых активов.

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, снизился с 20 278,0 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2010 года до 19 254,0 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2011 года, то есть на 1 024,0 тыс. рублей (5 %) в сравнении с началом периода, что свидетельствует об уменьшении стоимости имущества не обремененного обязательствами.

Основным фактором, повлиявшим на снижение стоимости чистых активов, явился чистый убыток, полученный в результате отнесения оценочных обязательств на расходы общества.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2011г. (в 1138,3 раз) превышают уставный капитал. Такое соотношение полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине чистых активов акционерного общества.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Исполнительный директор



Д.М. Тлимахов

Главный бухгалтер



О.В. Салимонова