УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Ростовгоргаз»
Протокол № 1 от 16.06.2011 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Ростовгоргаз»
Протокол № 10 от 11.05.2011 г.

Открытое Акционерное Общество
«Р О С Т О В Г О Р Г А З»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Ростов-на-Дону 2011 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	2 стр.
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	9 стр.
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	9 стр.
4	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	13 стр.
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	13 стр.
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	15 стр.
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА	18 стр.
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	19 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	19 стр.
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	20 стр.
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	23 стр.
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	24 стр.

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Открытое акционерное Общество «Ростовгоргаз».
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: N 2278 РП от 3 ноября 1993 года. Зарегистрировано Регистрационной палатой Администрации г.Ростова-на-Дону.
3. Субъект Российской Федерации: Ростовская область.
4. Юридический адрес: г. Ростов-на-Дону, проспект Шолохова, 14.
5. Почтовый адрес: 344019, г. Ростов-на-Дону, проспект Шолохова, 14.
6. Контактный телефон: (863) 251-54-10.
7. Факс: (863) 291-44-90.
8. Адрес электронной почты: rostgorgaz@aaanet.ru.
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.rostovgorgaz.ru.
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.rostovgorgaz.ru.
11. Банковские реквизиты: ИНН 6152000158; БИК 044525363; Р/с 40702810700010004835; К/с 30101810400000000132; Центральный филиал АБ «Россия» Московская область, п. Газопровод;

    БИК 046015602, р/с 40702810952090002043; к/с 30101810600000000602; УДО №5221/0389 Ростовское ОСБ №5221
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
13. Филиалы Общества: отсутствуют.
14. Дочерние и зависимые Общества: отсутствуют.
15. Основные виды деятельности: аренда прочих машин и оборудование научного и промышленного назначения.
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: 31 348 руб.

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

18. Структура акционерного капитала Общества:
    - федеральная собственность - 00,0%,
    - собственность субъекта - 00,0%;
    - муниципальная собственность - 38,3 %;
    - частная собственность - 61,7%.

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: № 58-1п-771 от 25 ноября 1993года.
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» (ООО «АНТ»), 192174, Российская федерация, г.Санкт-Петербург, ул.Седова, 142, литер А.
22. Численность работников Общества на 31.12.2010: 966 чел.
23. В отчетном периоде мероприятия по реорганизации Общества не проводились.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет): 54.
2. Основными конкурентами Общества в отрасли являются организации, осуществляющие аналогичные виды деятельности на территории Ростовской области.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества не оценивается ввиду отсутствия информации о результатах деятельности других организаций.
4. Газотранспортными организациями в области являются ООО «Газпром трансгаз -Кубань», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Кубаньгазпром».
5. Объем транспортировки природного газа по Ростовской области составляет 7060,7 млн.м3.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 1193,2 млн. м3.
7. Объем транспортировки природного газа по сетям других ГРО, действующих в регионе, составляет 5867,5 млн. м3.
8. Уровень газификации Ростовской области природным газом на 1 января 2011 года составил 78,1% (в городах - 88,2%, на селе - 63,4%).
9. В сентябре 2002 года между Администрацией Ростовской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. В октябре 2007 года срок действия Соглашения продлен.

Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО «Газпром» и Администрации Ростовской области по следующим основным направлениям:
-газификация населенных пунктов;
-развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
-разработка и внедрение газосберегающих технологий;
-обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования.

1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2011

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км	**4297,14**
- из них на балансе предприятия, всего	км	**1999,78**
в том числе:		

- высокого давления	1 категории	км	**35,64**
- высокого давления	2 категории	км	**00**
- среднего давления		км	**364,07**
- низкого давления		км	**1600,07**
- Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа		км	**00**
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	**00**
- из них на балансе предприятия		км	**00**
Количество ГРП (ГРПБ), всего			**135**
- из них на балансе предприятия			**104**
Количество ШРП, всего			**647**
- из них на балансе предприятия			**212**
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего			**00**
- из них на балансе предприятия			**00**
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего			**1935**
- из них обслуживаются по договорам			**1935**
Газифицированные котельные, всего			**736**
- из них обслуживаются по договорам			**00**
Газифицированные промпредприятия, всего			**395**
- из них обслуживаются по договорам			**395**
Газифицированные квартиры, всего			**388622**
- из них на обслуживании			**345406**
Количество установок электрохимической защиты, всего			**529**
- в том числе на балансе предприятия			**479**
Наличие учебно-методических центров			**0**
Автотранспорт, всего		ед.	**70**

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Ростовгоргаз» на 31.12.2010 составила 966 человек. Общество осуществляет свою деятельность через 26 структурных подразделений. В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- ремонтно-эксплуатационная служба 484 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии- 43 чел;
- аварийно-диспетчерская служба- 116 чел;
- служба производственного контроля 8 чел;
- проектная группа- 8 чел;
- производственно-монтажный комплекс- 32 чел;
- транспортный цех- 98 чел;
- учебно-методический центр- 00чел;
- управление- 177 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2010 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Ростовгоргаз», выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2010-2011гг, 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 – 338,48 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 338,48 км (100 % от запланированного объема работ), при этом повреждений изоляции на стальных подземных газопроводах не обнаружено;
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью 110 м (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт станций катодной защиты – 00 ед. (не планировалось);
- капитальный ремонт контуров анодного заземления – 00 ед. (не планировалось);
- текущий ремонт станций катодной защиты – 00 ед. (не планировалось);
- текущий ремонт контуров анодного заземления – 50 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах - 13287 шт. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП и ГРП – 316 шт. (100 % от запланированного объема работ);
- окраска надземных газопроводов – 4,46 км (118,4 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 65 ед. (100 % от запланированного объема работ).

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2010 г. составил 11,78 млн. рублей с НДС.

В течение 2010 г. силами производственных подразделений ОАО «Ростовгоргаз» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 373 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 93569 шт.

В течение 2010 года работниками ОАО «Ростовгоргаз» было произведено 3436 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 163 домовладений.

Заключено 271 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2009 г. составил 298,5 км.

Руководители и специалисты ОАО «Ростовгоргаз», 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 2010 год первоначально утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров №10 от 24.05.2010). С учетом корректировки Бюджет доходов и расходов Общества утвержден решением Совета директоров 12.10.2010г., протокол №3.

Доходная часть бюджета составила 479 985,5 тыс. руб.(план 448 477,2 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 31 508,3 тыс.руб.

Расходная часть бюджета составила 443 388,0 тыс.руб. (план 427 308,3 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 16 079,7 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль) составил 36 597,5 тыс. руб. (план 21 168,9 тыс. руб.), т.е. в 2010 году Общество получило прибыль от сдачи в аренду объектов газового хозяйства и объектов на них в размере 13 686,6 тыс. руб. при плане в размере 10 131,8 тыс. руб. (выполнение плана составило 135,1%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 55 728,1 тыс. руб., при плане 21 561,9 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 43 096,3 тыс.руб., при плане 15 380,5 тыс. руб. (+27 715,8 тыс. руб.)

По прочей деятельности как доход, так и расход превысили бюджетные показатели, а финансовый результат составил 22 910,9тыс.руб. (+11 873,8 тыс .руб.).

От сдачи в аренду объектов газоснабжения выручка составила 278 074,8 тыс. руб., что на 12 688,2 тыс. руб. меньше заложенной в бюджет.

Расходная часть – по эксплутационным расходам ГРО – составила 264 388,2 тыс.руб., что меньше запланированной в бюджете на 16 243,0 тыс.рублей.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2010 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выполнение плана, %
Сдача газопроводов и сооружений на них в аренду и агентская деятельность						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	0,36	0,46	0,32	69,6
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3				
1.3.	Транзит газа	млн.м3				
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
1.5	Доходы	тыс.руб.	253 180,0	290 762,98	278 074,8	95,6
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.				
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	233 011,0	280 631,18	264 388,23	94,2
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	20 169,0	10 131,8	13 686,57	135,1
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8	Рентабельность	%	8,7	3,6	5,2	144,4
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн				
2.2	Объем реализации газа	тн				
2.3	Доходы	тыс. руб.				

2.4	Расходы	тыс. руб.				
2.5	Прибыль	тыс. руб.				
2.6	Рентабельность	%				
Прочая деятельность						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	136 607	157 714,2	201 910,73	128,0
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.		335,1	391,53	116,8
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	3 030	19 747,3	30 243,14	153,2
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	22 706	26 089,7	31 543,13	120,9
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	34 137	59 369,4	60 881,25	102,6
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	76 734	52 172,7	78 851,68	151,1
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	119 192	146 677,1	178 999,79	122,0
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.		334,1	382,1	114,0
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	2 750	18 358,6	28 410,4	154,8
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	17 826	21 779,9	25 419,5	116,7
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	33 703	59 245	60 696	102,4
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	64 913	46 959,5	64 091,79	136,5
3.3	Прибыль	тыс. руб.	17 414	11 037,1	22 910,94	207,6
3.4	Рентабельность	%	14,6	7,5	12,8	170,7
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	389 787	448 477,18	479 985,53	107,0
4.2	Расходы	тыс. руб.	352 204	427 308,28	443 388,02	103,8
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	37 583	21 168,9	36 597,51	172,9
4.4	Рентабельность	%	10,7	5,0	8,3	166,0
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	12 374	3 984,0	23 754,95	596,3
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	11 009	3 591,0	4 624,32	128,8
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	38948	21561,9	55 728,14	258,5
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	8 718	6 236,86	12 809,06	205,4
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	30 168	15 380,54	43 096,32	280,2
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.				
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	30 168	15 380,54	43 096,32	280,2
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	8,3	3,6	9,7	269,4
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	884,75	948	952	100,4
5.8.	Среднемесячная зарплата		17 265,58	19 028	20 172	106,0
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	626,75	611	602	98,5

5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	15 159,02	17 818	17 727	99,5

Капитальные вложения

Объем капитальных вложений, утвержденный Советом директоров ОАО «Ростовгоргаз» (протокол заседания Совета директоров №3 от 12.10.10 г.) в 2010 году составил 55 424,25 тыс. руб. Фактически использовано 53 461,74 тыс. руб. в том числе:

- строительство объектов основных средств 36 653,14 тыс.руб.,
  в том числе:
  - строительство и реконструкция газовых сетей 17 420,26 тыс. руб.,
  - строительство и реконструкция инженерных сооружений и зданий 19 232,88 тыс.руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств 16 808,60 тыс.руб.,
  в том числе:
  - автотранспорт 7 935,56 тыс.руб.,
  - машины и оборудование 3 635,82 тыс.руб.
  - вычислительная и орг.техника, инструмент и прочие 5 273,22 тыс.руб.,

Источником финансирования явились:

- амортизация 27 815,39 тыс.руб.
- прибыль 25 646,35 тыс.руб.
- спецнадбавка 0,00 тыс.руб.

Использование прибыли в 2010 году

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2009 года, в размере 30 168 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол годового общего собрания акционеров № 1 от 23.06.2010) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - 24027,46 тыс.руб.;
2. Покрытие убытков прошлых лет - 133,67 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам - 6006,87 тыс.руб.

Фактически в 2010 году прибыль, полученная по финансовым результатам 2009 года, распределилась следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - 22217,85 тыс.руб.;
2. Покрытие убытков прошлых лет - 133,67 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам - 6006,87 тыс.руб.

Итого: 28358,39 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 03.12.2009) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- совершенствование механизма обеспечения безаварийной, бесперебойной и безопасной эксплуатации систем газораспределения и газопотребления;

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

- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;

- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;

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

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

В соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности Общества, в обеспечении прав акционеров, формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Совет директоров в целом оценивает итоги развития Общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2010 году как успешные. В течение этого периода ОАО «Ростовгоргаз» сумело обеспечить результаты своей деятельности с прибылью в размере 43 096,3 тыс.руб.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с планом работы, утвержденным Советом директоров на 2010-2011 годы (Протокол № 1 от 28.07.2010). Исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работе Совета директоров Общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены Совета директоров

действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

Основные выводы по деятельности Общества за год по приоритетным направлениям, утвержденным на заседании Совета директоров (протокол № 6 от 03.12.2009) следующие:

- совершенствование механизма обеспечения безаварийной, бесперебойной и безопасной эксплуатации систем газораспределения и газопотребления.

С этой целью в рамках утвержденных производственных планов и программ выполнены мероприятия по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению газового хозяйства Общества. Для обеспечения 100% защиты стальных подземных газопроводов от электрохимической коррозии выполнена замена морально устаревшего оборудования на 18-ти установках защиты на современное оборудование ИСТ-750; для автоматизированного управления режимами работы и контроля выходных параметров станций ЭХЗ установлена телеметрия типа ТМ-2 на 45 станциях защиты; при строительстве и реконструкции газораспределительных систем применялись неразъемные электроизолирующие соединения (ИС); выполнена замена 34 неисправных узлов ИФС на ИС. Для повышения уровня оснащенности приобретены современные газоаналитические приборы, станочное оборудование, спец. техника, проводилась дальнейшая компьютеризация производственных процессов.

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории г.Ростова-на-Дону, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО.

По состоянию на 01.01.2011 службой ВДГО ОАО "Ростовгоргаз" было заключено 345406 договоров на техническое обслуживания внутридомового газового оборудования и аварийно-диспетчерское обеспечение, что составляет 90,6% от общего количества действующих лицевых счетов на территории г.Ростова-на-Дону. Прирост по отношению с данными на 01.01.2010 составил 42,4%. Не заключили договоры на ТО ВДГО и АДО 35863 абонента.

Проведенная работа, позволившая достичь вышеуказанных результатов, включала следующие мероприятия:

1. Активизирована работа по заключению комплексных договоров по ТО ВДГО в многоквартирных жилых домах. Направлены комплексные договоры на ТО ВДГО в многоквартирных жилых домах в управляющие компании и ТСЖ по всем районам города. Подготовлены и направлены письма Главам Администраций районов, проведены совещания совместно с представителями Администрации города, управляющих компаний и ТСЖ. Сведения об управляющих компаниях, уклоняющихся от заключения договоров на техническое обслуживание, направлены в районные прокуратуры для дальнейшего принятия мер. Списки ТСЖ, не заключивших договоры на ТО ВДГО и АДО, переданы в Госжилинспекцию по РО и Департамент ЖКХ и энергетики. В рамках реализации этих мероприятий по состоянию на 01.01.2011 из 72 управляющих компаний заключены договоры с 69 (96%), а из 882 ТСЖ и ЖСК – с 384 (44%).

2. Совместно с ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» в 2010г. было подготовлено и направлено 91287 уведомлений об отключении абонентов, не заключивших договоры на ТО ВДГО и АДО, с проведением отключения абонентов, имеющих техническую возможность.

3. Проведена агитационная компания в средствах массовой информации:

- подготовлено и передано 16 радиопередач;

-подготовлено 7 публикаций о необходимости заключения договоров на ТО ВДГО и АДО, о возможном отключении газа абонентам, не заключившим такие договоры;

- показано 18 видео сюжетов о проведении ТО ВДГО, заключении договоров, о возможном отключении газа абонентам, должникам и не заключившим договоры на ТО ВДГО.

- изготовлена и распространялась среди населения листовка-памятка, в которой представлена информация о порядке заключения договоров на ТО ВДГО.

Автоматизированная база абонентов ВДГО ведется с использование программного обеспечения «1С Предприятие 8.1».

- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества.

Для целей консолидации имущественного комплекса выполняется объединение разрозненных газопроводов малой протяжённости в консолидированные объекты, что позволяет существенно снизить расходы по изготовлению технических паспортов, оплату государственной пошлины при признании права собственности в судебных органах и его государственной регистрации в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним. Следует отметить, что объединение разрозненных газопроводов в консолидированные объекты значительно упрощают их учёт и ведения хозяйственных операций.

В 2010 году проведена инвентаризация объектов газораспределительной сети города, сформирован перечень бесхозяйных газопроводов, общая протяженность которых составила 182019,71м. В настоящее время проводится дифференциация способов передачи данных газопроводов в собственность ГРО, в т.ч. путем проведения переговоров и заключения сделок с лицами, осуществившими строительство таких объектов либо путем оформления через органы местного самоуправления.

Вместе с тем, приобретение объектов газораспределительной системы у третьих лиц затруднено в виду отсутствия у них должным образом оформленной первичной документации на объекты такого рода, в том числе, не зарегистрированного в установленном порядке права собственности, что само по себе приводит к необходимости инициирования судебных процедур.

- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав по их передаче на баланс Общества.

На 01.01.2011 года Обществом получены технические паспорта на 40 консолидированных объектов (газопроводов), объединивших в себе 2615 самостоятельных газопроводов общей протяженностью 486,2 км.

Из них решениями Арбитражного суда Ростовской области признано право собственности на 987 газопроводов, объединённых в 24 объекта общей протяженностью 326,1 км.

В настоящее время в производстве Арбитражного суда Ростовской области находится 7 дел по признанию права собственности на 484 газопровода, объединённых в 7 объектов общей протяженностью 82,6 км.

Получены свидетельства о государственной регистрации права собственности на 301 газопроводов, объединённых в 9 консолидированных объектов общей протяжённостью 106,2 км.

Благодаря своевременно принятому решению производить объединение разрозненных газопроводов в единые объекты, Обществу удалось сэкономить на расходах по уплате государственной пошлины денежные средства в размере 48 925 000 (сорок восемь миллионов девятьсот двадцать пять тысяч) рублей, а также существенно снизить удельный показатель стоимости технической инвентаризации 1 п.м. газопровода.

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

Основной целью Общества в 2010г. в части работы с дебиторской задолженностью являлось недопущение возникновения и снижение имеющейся просроченной задолженности.

В рамках поставленной цели проводилось следующее:

контроль за исполнением условий договоров в части соблюдения сроков оплаты, а также за исполнением мировых соглашений о рассрочке платежа;

проведение претензионно-исковой работы в части дебиторов, отказавшихся добровольно погашать имеющуюся задолженность.

Обществом своевременно составляются планы-графики отключений абонентов, имеющих задолженность за услуги по транспортировке природного газа. Так, в 2010 году в график отключений было включено 1 072 абонента, 33 из которых были отключены. В результате чего задолженность погасили 1 039 абонентов (на данный момент задолженность погасили еще 30 абонентов из 33 отключенных), что повлияло на снижение дебиторской задолженности Общества.

Претензионно-исковая работа - главный этап работы в процедуре возврата долгов. Анализ претензионно-исковой работы показал, что по предъявленным претензиям в 2010г. поступило 36 482,76 тыс.руб., что составляет 96 % от заявленных сумм. Юридическим отделом Общества проводится анализ возникающей дебиторской задолженности по конкретным контрагентам, сбор необходимых материалов, проверка правильности их оформления, проверка обоснованности расчетов и только после этого ведется подготовка претензий и исков, подготовка отзывов на иски в Арбитражный суд и суды общей юрисдикции.

Для получения задолженности по выполненным работам и оказанным услугам предъявляется большое количество претензий (в 2010г. было предъявлено 1615шт.) для сведения к минимуму судебных расходов и затрат, а так же для ускорения возврата долгов. Большое внимание уделяется проведению переговоров, в том числе с приглашением дебитора для проведения сверки расчетов, повторного направления финансовых документов и погашения задолженности.

Проводится мониторинг хозяйствующих субъектов, находящихся в различных процедурах банкротства, с целью своевременного включения Общества в реестр кредиторов данных организаций и участия в собраниях кредиторов. В течение 2010г. была возбуждена процедура банкротства в отношении пяти предприятий должников. Окончание процедур банкротства и ликвидации по данным предприятиям не производилось.

Так же, большое внимание уделяется принудительному исполнению имеющихся исполнительных листов, для чего проводится соответствующая работа с районными отделами судебных приставов, управлением судебных приставов по Ростовской области (в т.ч. сверки, жалобы, заявления).

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР

Наименование энергетического ресурса	Показатели фактического потребления (количество)	
	Натуральное выражение	Руб.
Природный газ	315,904 тыс.м^3	924755,68
СУГ	5,0 тонн	157086,05
Электроэнергия	1283,0 т.кВт/ч	4205373,23
Теплоэнергия	-	-
Бензин автомобильный	210,155 тонн	6283696,0
Топливо дизельное	57,311 тонн	1578690,4
Иные виды топлива	-	-

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями деятельности Общества на 2011 год являются:

1. Утверждение стратегических целей на среднесрочную и долгосрочную перспективу.
2. Формирование финансовой политики, направленной на достижение удовлетворительных показателей платежеспособности и финансовой устойчивости, в том числе недопущение роста и сокращение просроченной дебиторской задолженности.
3. Консолидация и увеличение имущественного комплекса ГРО. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозяйных газопроводов на баланс ГРО.
4. Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости ГРО и оформление прав на земельные участки под ними.
5. Реализация ГРО программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
6. Построение единого технологического информационного пространства ГРО: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей, развитие процессов оперативно-диспетчерского управления объектами газораспределительных сетей.
7. 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.
8. Увеличение доли реконструкции в плане капитальный вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на обеспечение бесперебойной и безаварийной поставки газа потребителям, повышения 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 ГРО.

Общие планируемые доходы Общества на 2011 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2010 г.	План 2011 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**479 985,53**	**553 396,29**	**+73 410,76**	**115,3**
Доходы от сдачи в аренду объектов газоснабжения	**278 074,8**	**320 613,08**	**+42 538,28**	**115,3**
Население	147 730,73	164 093,99	+16 363,26	111,1
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	130 344,07	156 519,09	+26 175,02	120,1
Транзит				
Спецнадбавка				
Реализация сжиженного газа				
Прочая деятельность	**201 910,73**	**232 783,21**	**+30 872,48**	**115,3**

Доходы от сдачи в аренду объектов газоснабжения с оказанием услуг по технической эксплуатации в 2011 году запланированы в сумме 320 613,08 тыс.руб. или с ростом по сравнению с 2010 годом на 15,3%.

Доходы от оказания услуг по прочей деятельности в 2011 году запланированы в сумме 232 783,21 тыс.руб., рост по сравнению с 2010 годом на 30 872,5 тыс.руб. или 15,3%.

Рост доходов предусмотрен за счет увеличения объемов обслуживания внутридомового газового оборудования - 26 622,7 тыс.руб., строительно-монтажных работ – 21 218,7 тыс.руб., выполнения проектных работ – 3 073,8 тыс.рублей.

Чистая прибыль на 2011 год запланирована в размере 17 351,25 тыс.руб., что ниже полученной по итогам 2010 года на 25 745,07 тыс.рублей. Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2011 год по сравнению с фактическим показателем за 2010 год ожидается как от сдачи в аренду объектов газоснабжения с оказанием услуг по технической эксплуатации, так и по прочей деятельности, а также по прочим доходам.

Прибыль от сдачи в аренду объектов газоснабжения за 2011 год составит 5 404,82 тыс.руб., что ниже, чем в 2010 году на 8 281,75 тыс.рублей. Причиной уменьшения является более высокий темп роста расходов по сравнению с темпами роста размера арендных платежей. В связи с ростом тарифов на отчисления в фонды увеличение затрат на ЕСН по производственным расходам с учетом ожидаемой регрессии составит 26,2 %. Увеличение планируемых расходов по статье «амортизация» связано с переоценкой основных фондов. Приведение учетной политики Общества к единообразию по ГРО повлекло перераспределение управленческих расходов на транспортировку газа в большей доле.

Прибыль по прочей деятельности за 2011 год составит 18 467,14 тыс руб., что на 4 443,8 тыс.руб. ниже, чем за 2010 год. Снижение прибыли вызвано увеличением объемов работ с более низким уровнем рентабельности (обслуживание ВДГО, СМР) и уменьшением работ с высоким уровнем рентабельности.

Сокращение прочих доходов на 2011 год объясняется снижением процентов от размещения средств на депозитных счетах и уменьшением компенсации по выносам газопроводов.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

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

Страновые и региональные риски.

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's в 2010г. пересмотрело прогноз по рейтингам Российской Федерации с негативного на стабильный. В то же время S&P подтвердило суверенные кредитные рейтинги России: долгосрочный и краткосрочный рейтинги по обязательствам в иностранной валюте -BBB/A-3, долгосрочный и краткосрочный рейтинги по обязательствам в национальной валюте -BBB+/A-2. Оценка риска перевода и конвертации валюты для российских несуверенных заемщиков остается на уровне BBB.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира, о чем свидетельствуют последние события, связанные с мировым финансовым кризисом.

Страновые риски в целом для газовой промышленности России заключаются в перманентно проводимой реформе газовой отрасли и политике мобилизации газораспределительных организаций в единую систему газоснабжения России. В настоящее время газораспределительные организации не принадлежат к единой системе газоснабжения в России.

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

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общества, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия Общества незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов Общество несет риски выведения из строя его основных средств.

Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются Обществом как минимальные.

Финансовые риски.

Особенностью финансового риска является вероятность наступления финансового ущерба в результате проведения каких-либо операций в финансово-хозяйственной деятельности. К таким рискам относятся кредитный риск, процентный риск, валютный риск, риск упущенной финансовой выгоды. Данные риски в той или иной степени постоянно воздействуют на деятельность Общества. Общество управляет этими рисками, используя разнообразные меры, позволяющие в определенной степени прогнозировать наступление рискового события и вовремя принимать меры к снижению степени риска: сбор и обработка информации, планирование и прогнозирование, организация, координация, регулирование, стимулирование и контроль.

Кроме того, финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей (заказчиков, покупателей). Неплатежеспособность потребителя услуг (работ, товаров) может негативно отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Подверженность финансового состояния Общества, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Активы и обязательства Общества выражены в национальной валюте. В связи с этим финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности мало зависят от изменений валютного курса.

Колебание процентных ставок привлекаемых Обществом средств можно характеризовать следующим образом:

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

Влияние инфляции:

Инфляция характеризуется общим повышением цен в стране. Инфляция обесценивает все доходы и поступления предприятия. В частности это происходит и по следующим причинам:

1) начисление износа основных средств производится исходя из заниженной первоначальной стоимости;

2) списание потребленного сырья по средним ценам или по ценам первых партий.

То есть, в условиях инфляции использование заниженных относительно текущей рыночной ситуации оценок при исчислении амортизационных отчислений и производственных затрат приводит к завышению финансовых результатов деятельности, увеличению налогооблагаемой прибыли и, соответственно, уменьшению источников финансирования производства. Повышение цен окажет влияние на стоимость имеющихся запасов, дебиторов и кредиторов. Наличие дебиторов приведет к убыткам, понесенным Обществом в денежном выражении, тогда как наличие кредиторов принесет прибыль. Необходимо вести постоянный контроль дебиторской задолженности, так как ее рост повышает риск нанесения ущерба Обществу из-за задержек платежей и занижения цены продаж. Непризнание завышения прибыли может привести к объявлению выплат чрезмерных дивидендов, что может стать причиной истощения капитала Общества в реальном выражении. При заключении долгосрочных контрактов может возникнуть необходимость установления цен на некоторый период вперед. В данном случае могут быть проблемы с расчетом вероятного темпа инфляции. При занижении темпов инфляции Общество получит более низкие прибыли, чем ожидалось, а, возможно, понесет убытки. При

завышении темпов инфляции цены могут оказаться неконкурентоспособными. Для решения этой проблемы в договор можно внести оговорку о скользящих ценах.

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

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

Правовые риски.

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков.

Правовой риск — риск возникновения у ОАО «Ростовгоргаз» убытков вследствие:

- — несоблюдения ОАО «Ростовгоргаз» требований нормативно-правовых актов и условий заключенных договоров;
- — несовершенства правовой системы (противоречивость законодательства, отсутствие правовых норм по регулированию отдельных вопросов, возникающих в процессе деятельности ОАО «Ростовгоргаз»);
- — нарушения контрагентами нормативных правовых актов, а также условий заключенных договоров;
- — невозможность решения отдельных вопросов путем переговоров и как результат - обращение ОАО «Ростовгоргаз» в судебные органы для их урегулирования.

Несоблюдение требований нормативно-правовых актов сотрудниками Общества вызвано несовершенством правовой системы (отсутствие достаточного правового регулирования процесса транспортировки газа и предоставления технического обслуживания внутридомового газового оборудования и иных объектов газораспределительной системы). Основной причиной несовершенства законодательства РФ является противоречивость содержания нормативно-правовых актов Федерального и регионального уровня власти, а также муниципальных правовых актов. Как следствие – отсутствие единства судебной практики как в судах общей юрисдикции, так и в Арбитражных судах.

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

К наиболее частым нарушениям контрагентами Общества условий заключенных договоров относится несвоевременная оплата выполняемых работ и оказываемых услуг. Увеличение объема нарушений договорных обязательств контрагентами обусловлено

нестабильной экономической ситуацией последнего времени, которая повлекла за собой снижение платежеспособности. Сложности вызывает также и стадия исполнения судебного акта в пользу ОАО «Ростовгоргаз», что обусловлено «поверхностной» работой судебных приставов-исполнителей, а также отсутствием у должников денежных средств и иного имущества, на которое можно было бы обратить взыскание. Увеличилось количество организаций – потребителей, имеющих задолженность перед ОАО «Ростовгоргаз» признанных в судебном порядке банкротом (несостоятельным). В целях снижения данного риска контрагентам при заключении договоров ОАО «Ростовгоргаз» предлагает условие о полной либо частичной предоплате, за исключением отношений, регулируемых антимонопольным законодательством.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам заключения публичных договоров на условиях потребителей, невелики. Преддоговорные споры в подавляющем большинстве случаев разрешаются во внесудебном порядке, путем переговоров. Случаев обращения в судебные органы по преддоговорным спорам единичны.

Другие риски.

Риски, связанные с деятельностью ОАО «Ростовгоргаз», вытекают из производственно-технических факторов:

-эксплуатация опасных производственных объектов, создающая потенциальную угрозу возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций. В целях их недопущения Обществом выполняется весь комплекс производственно-эксплуатационных работ в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, правилами, нормами и стандартами. Кроме того, в соответствии с законодательством проводится страхование ответственности перед третьими лицами в случае причинения вреда при авариях и инцидентах на опасных производственных объектах;

-выполнение работ, связанных с повышенной опасностью для работников (газоопасные, взрыво- пожароопасные работы. Для сведения к минимуму этого фактора риска проводится постоянная профилактическая работа по обеспечению безопасных условий труда. Работникам, выполняющим работу во вредных условиях труда, предоставляются необходимые гарантии и компенсации. Производится страхование работников от несчастных случаев на производстве.

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

	2009 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	6006903,76
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	191,62
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	6006903,76
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0

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 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

1. Договор поручения на получение права использования корпоративного программного обеспечения «Microsoft» между ОАО «Ростовгоргаз» (Доверитель) и ОАО «Газпромрегионгаз» (Поверенный):

Заинтересованные лица:

- ОАО «Газпромрегионгаз» (акционер).

Существенные условия:

- Предмет договора: получение ОАО «Ростовгоргаз» (доверителем) права использования корпоративного программного обеспечения «Microsoft»;
- Цена договора: 700 (Семьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС.

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:

Совет директоров (протокол № 10 от 24.05.2010г.).

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

Заинтересованные лица:

- ОАО «Газпромрегионгаз» (акционер).

Существенные условия:

- Предмет договора: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения - АС РЦК ГПРГ-ГРО;
- Цена договора: 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) руб. 67 коп. (без НДС) в месяц.

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:

Совет директоров (протокол № 2 от 09.09.2010г.).

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

Заинтересованные лица:

- ОАО «Газпромрегионгаз» (акционер).

Существенные условия:

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

- Цена договора: 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС, в месяц.

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки:
Совета директоров (протокол № 3 от 12.10.2010г.).

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 05.10.2009 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 Мариничев Анатолий Юрьевич	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения:1951. Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ООО «Газпром межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Абрамова Марина Алексеевна	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения:1960. Образование: Высшее. Занимаемые должности: 1- й заместитель директора Департамента имущественно-земельных отношений г.Ростова-на-Дону.	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Планово-экономического управления ОАО «Газпром газораспределение».	0	Сделок не заключал
Игнатенко Александр Семенович	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения:. 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «Ростовоблгаз».	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения:1982. Образование: Высшее.	0	Сделок не заключал

		Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Газпром межрегионгаз».		
Узденов Али Муссаевич	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения: 1962. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону», Генеральный директор ОАО «Ростовоблгаз»,	0	Сделок не заключал
Ковшиков Сергей Борисович	05.10.2009/ 23.06.2010	Год рождения: 1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор МУ «Департамента ЖКХ и энергетики» г.Ростова-на-Дону.	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 23.06.2010 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 Мариничев Анатолий Юрьевич	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1951. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям ООО "Газпром межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Абрамова Марина Алексеевна	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1960. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор Департамента имущественно-земельных отношений г.Ростова-на-Дону.	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1973. Образование: Высшее.	0	Сделок не заключал

		Занимаемые должности: Начальник Планово-экономического управления ОАО «Газпром газораспределение»		
Ковшиков Сергей Борисович	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1961 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Директор МУ «Департамента ЖКХ и энергетики» г.Ростова-на-Дону.	0	Сделок не заключал
Максимов Юрий Николаевич	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1970 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора по развитию ОАО «Газпром газораспределение»	0	Сделок не заключал
Смирнов Михаил Андреевич	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1982. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Управления по имуществу и корпоративной работе ООО "Газпром межрегионгаз"	0	Сделок не заключал
Джиоев Асланбек Александрович	23.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1957 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Исполнительный директор ОАО «Ростовгоргаз»	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 ОАО «Ростовгоргаз» (Протокол № 2 от 11.11.2008), полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет управляющая организация Открытое Акционерное Общество «Ростовоблгаз» на основании Договора № 06/09 от 01.01.2009 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Наименование	Дата регистрации	ОГРН ИНН	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Открытое Акционерное Общество «Ростовоблгаз»	02.03.1994	ОГРН: 1026103159785 ИНН: 6163000368	7,30	Сделок не совершалось

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 учитываются рекомендации Совета директоров. Оплата вознаграждения управляющей организации производится согласно договору, заключенному между ОАО «Ростовоблгаз» и ОАО «Ростовгоргаз».

Общий размер вознаграждения управляющей организации за 2010 год составил 596 тыс. руб. Общий размер вознаграждения членам Совета директоров, выплаченного по результатам 2009 года, составил 60 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.

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

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Годовая бухгалтерская отчетность;
2. Аудиторское заключение;
3. Акт ревизионной комиссии;
4. Таблица, характеризующая соблюдение Обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор
ОАО «Ростовоблгаз»
(управляющей организации) **А.М. Узденов**

Главный бухгалтер
ОАО «Ростовгоргаз» **И.В. Петухова**