

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Саратовоблгаз»
Протокол № 28 от 01.07.2013 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Саратовоблгаз»
Протокол № 11 от 22.05.2013 г.

**Открытое Акционерное Общество
«САРАТОВОБЛГАЗ»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г.Саратов
2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр. 2
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр. 11
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр. 12
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	стр. 17
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр. 18
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр. 20
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр. 23
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр. 23
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр. 24
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр. 27
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	стр. 30
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	стр. 31
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр. 31

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: **Открытое акционерное Общество «Саратовоблгаз»** (далее – Общество).
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: № 01092753 от 11.05.1994г.
3. Субъект Российской Федерации: Саратовская область.
4. Юридический адрес: г. Саратов, ул. им. Н.Г. Чернышевского, 90.
5. Почтовый адрес: 410017, г. Саратов, ул. им. Н.Г. Чернышевского, 90.
6. Контактный телефон: (8452) 49-08-45
7. Факс: (8452) 49-08-44
8. Адрес электронной почты: saratov@oblgas.san.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.saratovoblgaz.com
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=6454002828>
11. Банковские реквизиты: *ИНН 6454002828, р/с 40702810800010004900 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ» п. Газопровод Московской области; К/с 30101810400000000132; БИК 044599132.*
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.
13. Филиалы Общества:
 - Трест «Базарный Карабулакмежрайгаз», 412600, р.п. Базарный Карабулак, ул. Некрасова, 24, корпус 1.
Зона деятельности треста распространяется на Б. Карабулакский, Балтайский районы Саратовской области.
 - Трест «Балаковомежрайгаз», 413800, г. Балаково, ул. Комарова, 17А.
Зона деятельности треста распространяется на Балаковский, Духовницкий и Хвалынский районы Саратовской области.
 - Трест «Балашовмежрайгаз», 412302, г. Балашов, ул. 30 лет Победы, 125.
Зона деятельности треста распространяется на Балашовский, Самойловский и Романовский районы Саратовской области.
 - Трест «Вольскмежрайгаз», 412900, г. Вольск, ул. Комсомольская, 231.
Зона деятельности треста распространяется на Вольский и Воскресенский районы Саратовской области.
 - Трест «Ершовмежрайгаз», 413500, г. Ершов, ул. Гагарина, 15.
Зона деятельности треста распространяется на Ершовский, Озинский и Дергачевский районы Саратовской области.
 - Трест «Калининскмежрайгаз», 412480, г. Калининск, ул. Советская, 58/1 «Д».

Зона деятельности треста распространяется на Калининский, Лысогорский и Екатериновский районы Саратовской области.

-Трест «Красноармейскмежрайгаз», 412820, г. Красноармейск, ул. Почтовая, 15А.

Зона деятельности треста распространяется на Красноармейский район Саратовской области.

-Трест «Марксрайгаз», 413090, г. Маркс, ул. Дорожная, 2Г.

Зона деятельности треста распространяется на Марковский район Саратовской области.

-Трест «Новоузенскмежрайгаз», 413360, г. Новоузенск, ул. Молодежная, 21А.

Зона деятельности треста распространяется на Александровогайский и Новоузенский районы Саратовской области.

-Трест «Петровскмежрайгаз», 412542, г. Петровск, ул. Панфилова, 50.

Зона деятельности треста распространяется на Петровский, Аткарский и Новобурасский районы Саратовской области.

-Трест «Пугачевмежрайгаз», 413720, г. Пугачев, ул. Вокзальная, 72/3.

Зона деятельности треста распространяется на Пугачевский, Краснопартизанский, Ивanteeвский и Перелюбский районы Саратовской области.

-Трест «Ртищевомежрайгаз», 412030, г. Ртищево, ул. Пензенская, 5А.

Зона деятельности треста распространяется на Ртищевский, Аркадакский и Турковский районы Саратовской области.

-Трест «Советскоемежрайгаз», 413210, р.п. Степное, ул. 50 лет Победы, 49.

Зона деятельности треста распространяется на Советский, Питерский и Краснокутский районы Саратовской области.

-Трест «Татищевомежрайгаз», 412170, р.п. Татищево, ул. Крупской, 90.

Зона деятельности треста распространяется на Татищевский и Саратовский районы Саратовской области

-Трест «Энгельсмежрайгаз», 413115, г. Энгельс, ул. Смоленская, 19А.

Зона деятельности треста распространяется на Энгельсский и Ровенский районы Саратовской области.

14. Дочерние и зависимые Общества: нет.

15. Основные виды деятельности: транспортировка по трубопроводам газа и продуктов его переработки.

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: Саратовский филиал ЗАО «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» в г. Саратове, РФ, 410017, г. Саратов, ул. Шелковичная, д. 11/15, 4 этаж.

17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 73,5.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

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

частная собственность – 100%.

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-45694-Е от 14.09.2006г.

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» (является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров», включено в реестр 25.12.2009 г., рег. номер 10304025366, свидетельство о государственной регистрации серия 77 № 1037728012563 от 24.03.2003 г.), 192174, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

22. Численность работников Общества на 31.12.2012: 3744 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 19 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли ОАО «Саратовгаз», ОАО «Газбытсервис», ООО «Приволжскгазстрой».
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка по транспортировке природного газа 54,9%.
4. Газотранспортными организациями в области является ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «Газпром трансгаз Самара».
5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 4542,6 млн м3.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2 471,1 млн м3;
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 2071,5 млн м3.
8. Уровень газификации Саратовской области природным газом на 1 января 2013 года составил 91,84 % (в городах – 95,49 %, на селе – 85,70 %).
9. «26» июня 2012г. между Правительством Саратовской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2012

Количество газифицированных квартир, всего	ед.	656215
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	км	25629,75
из них		
- высокого давления 1 категории	км	531,46
- высокого давления 2 категории	км	9183,45
- среднего давления	км	417,24
- низкого давления	км	15497,6
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	11461,2
<u>Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего</u>	ед.	1193
- из них на балансе Общества	ед.	785
<u>Количество ШРП, всего</u>	ед.	4040
- из них на балансе Общества	ед.	937
<u>Количество установок электрохимической защиты, всего</u>	ед.	1447
- в том числе на балансе Общества	ед.	1426

<u>Газифицированные промпредприятия, всего</u>	ед.	669
- из них обслуживаются по договорам	ед.	534
<u>Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего</u>	ед.	8672
- из них обслуживаются по договорам	ед.	7510
<u>Газифицированные сельхозпредприятия, всего</u>	ед.	200
- из них обслуживаются по договорам	ед.	165
<u>Газифицированные котельные, всего</u>	ед.	2114
- из них обслуживаются по договорам	ед.	1410
<u>Протяженность внутренних газопроводов, всего</u>	км	4968,58
- из них на балансе Общества	км	1,47

Сжиженный газ

<u>Количество газифицированных квартир, всего</u>	ед.	00
<u>Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего</u>	км	00
Протяженность наружных газопроводов на балансе	км	00
<u>Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего</u>	ед.	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.	589

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2012 составила 3744 человека. *Общество осуществляет свою деятельность через 15 структурных подразделений.*

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба	1107 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии-	141 чел;
- аварийно-диспетчерская служба-	645 чел;
- группа внутреннего контроля и аудита	3 чел;
- служба режима газоснабжения	46 чел;
- центральная диспетчерская служба	11 чел;
- служба производственного контроля	35 чел;
- служба снабжения -	6 чел;
- планово-экономическая служба-	33 чел;
- отдел по работе с персоналом-	8 чел;
- юридическая служба-	23 чел;

- бухгалтерия-	33 чел;
- производственно-техническая служба-	68 чел;
- информационно-техническая служба-	27 чел;
- автотранспортная служба-	461 чел;
- отдел по имуществу и корпоративной работе	7 чел;
- специалист по ГО и ЧС	20 чел;
- прочая деятельность-	783 чел;
- служащие	21 чел;
- младший обслуживающий персонал	215 чел;
- управление-	51 чел.

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

- приборное обследование газопроводов на герметичность –	2841,787 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции –	1611,389 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 1220 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- капитальный ремонт установок защиты –	160 ед. (131 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты –	160 ед. (131 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты –	181 ед. (235 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	356 ед. (143 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП –	171 ед. (259 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	1186 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП –	3123 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах –	92180 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов –	67,603 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа –	146 ед. (100 % от запланированного объема работ);

- замена линейной части газопроводов,
общей протяженностью – 2,77 км
(434 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов
редуцирования газа – 5 ед.
(100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 590 ед.
(100 % от запланированного объема работ)

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2012 году составил 43,02 млн. рублей без НДС.

В течение 2012 году силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 9619 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 200174 шт.

В течение 2012 года работниками Общества было произведено 4974 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 4319 домовладений.

Заключено 543 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2011 г составил 149,6 км.

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

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

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2012 год утвержден решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 7 от 22 февраля 2012г.)

Средний тариф на 2012 год был утвержден в размере 542,24 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в том числе спецнадбавка 0 руб. за 1 тыс. куб. м газа).

Доходы составили 1 955 912,46 тыс. руб. (план 1 927 285,31 тыс. руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 28 627,15 тыс. руб.

Расходы составили 1 766 482,20 тыс. руб. (план 1 699 212,12 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 67 270,08 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности доходы выше плана на 4 281,75 тыс. руб., по прочим видам деятельности выше плана на 62 988,33 тыс. руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 189 430,26 тыс. руб. (план 228 073,19 тыс. руб.), в т.ч. в 2012 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности в размере 50 068,24 тыс. руб. при плане в размере 112 667,08 тыс. руб. (выполнение плана составило 44,4%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества (чистая прибыль) составил 34 883,41 тыс. руб., при плане 84 404,73 тыс. руб.

По прочей деятельности как доход, так и расход превысили бюджетные показатели, а финансовый результат (прибыль от продаж) составил 139 362,02 тыс. руб. (+23 955,91 тыс. руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа – доходы составили 1 333 184,97 тыс. руб., что на 58 317,09 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет.

Расходная часть по транспортировке природного газа выше утвержденного бюджета на 4 281,75 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2012 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2011	План 2012	Факт 2012	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2 599,92	2 585,32	2 490,98	96,35
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2 579,49	2 566,22	2 471,08	96,29
1.3	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3	-	-	-	-
1.5	Доходы	тыс.руб.	1 292 574,71	1 391 502,06	1 333 184,97	95,81
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.	1 211 346,48	1 278 834,98	1 283 116,73	100,34
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.7	Прибыль	тыс.руб.	81 228,23	112 667,08	50 068,24	44,44
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	-	-	-	-
1.8	Рентабельность	%	6,71	8,81	3,90	-
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.	585 886,12	535 783,25	622 727,49	116,23
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-	-	-
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	277 052,59	202 377,59	317 142,12	156,71
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	99 389,42	98 275,52	94 835,25	96,50
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	126 985,03	170 652,83	122 380,06	71,71

3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	82 459,08	64 477,31	88 370,06	137,06
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	440 175,89	420 377,14	483 365,47	114,98
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	234 265,37	173 755,54	290 917,35	167,43
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	66 207,40	75 243,97	62 317,63	82,82
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	114 442,36	146 354,94	102 097,34	69,76
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	25 260,76	25 022,69	28 033,15	112,03
3.3	Прибыль	тыс. руб.	145 710,23	115 406,11	139 362,02	120,76
3.4	Рентабельность	%	33,10	27,45	28,83	
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1 878 460,83	1 927 285,31	1 955 912,46	101,49
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 651 522,37	1 699 212,12	1 766 482,20	103,96
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	226 938,46	228 073,19	189 430,26	83,06
4.4	Рентабельность	%	13,74	13,42	10,72	
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	68 638,70	57 722,24	28 218,97	48,89
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	169 193,76	143 790,45	139 652,20	97,12
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	126 383,40	142 004,98	77 997,03	54,93
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	57 534,78	59 364,98	49 468,79	83,33
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	69 300,62	84 404,73	34 883,41	41,33
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	-	-	-	-
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	69 300,62	84 404,73	34 883,41	41,33
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,20	4,97	1,97	-
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	3 777	3 767	3 665	97,29
5.8.	Среднемесячная зарплата		16 809	17 874	17 951	100,43
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	2 821	2 775	2 736	98,59
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	16 795	17 523	17 755	101,32

Прочая деятельность:

1. Строительно-монтажные работы.

Строительство внутренних и наружных газопроводов, сооружений из них, монтаж газового оборудования.

За 2012 год прибыль составила 26 224,77 тыс. руб. (рентабельность 9,02%).

2. Техническое обслуживание.

Техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключённым договорам, а также заявочный ремонт газового оборудования. Количество действующих договоров в отчётном году составило 6 366 штук.

За 2012 год прибыль составила 32 517,62 тыс. руб. (рентабельность 52,18%).

3. Техническое обслуживание внутридомового газового оборудования.

Техническое обслуживание газового оборудования жилых зданий по заключённым договорам. Количество заключённых договоров на возмездное оказание услуг по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования составило 214 242 штуки.

За 2012 год прибыль составила 20 282,72 тыс. руб. (рентабельность 19,87 %).

4. Прочие.

Пуски газа, проектные работы по газификации объектов, а также технический надзор за строительством объектов газораспределительной системы, инструктаж потребителей газа.

За 2012год прибыль составила 60 336,91 тыс. руб. (рентабельность 215,23 %).

Капитальные вложения

План капитальных вложений на 2012 год утвержден Советом директоров (*протокол заседания Совета директоров №6 от 27.12.2011*), с учетом последней проведенной корректировки (*протокол заседания Совета директоров № 2 от 05.09.2012*) в размере 53 182,16 тыс. руб. Фактический объем капитальных вложений составил 53 160,19 тыс. руб.

Показатель	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	20 654,04	20 816,09	162,05	0,78
Проектно-изыскательские работы	1 961,93	1 961,93	0	0
Строительство	3 202,00	3 201,89	-0,11	0,01
Реконструкция	26 470,39	26 568,42	98,03	0,37
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	893,80	611,86	-281,94	31,54
Приобретение нематериальных активов	0	0	0	0
Итого	53182,16	53160,19	21,97	0,04

Источником финансирования явились:

- амортизация 53 160,19 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2012 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2011 года, в размере 69 301 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (*протокол годового общего собрания акционеров № 27 от «27» июня 2012 года*) распределена следующим образом:

На погашение убытков прошлых лет— 69 301 тыс. руб.

В 2012 году прибыль, полученная по результатам 2011 года, была фактически использована на погашение убытков прошлых лет.

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 «27» декабря 2011г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2012 год:

1. реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу;
2. реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной;
3. консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества;
4. государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
5. реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества;
6. построение единого информационно-технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей;
7. совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения;
8. проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности;
9. увеличение доли реконструкции в плане капитальных вложений для своевременного осуществления комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности и безопасности газораспределительных систем, а также проведение работ с уполномоченными органами власти, направленных на увеличение доли реконструкции в программах газификации региона за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа, привлечение средств прочих собственников для реконструкции их сетей, находящихся на обслуживании Общества;
10. оптимизация затрат на проектно-изыскательские, строительные-монтажные работы, работы по реконструкции объектов планов капитальных вложений;
11. проведение мероприятий по оптимизации численности персонала, совершенствованию организационной структуры управления, реализации единой корпоративной политики в области оплаты труда и предоставлении социальных льгот и гарантий;
12. разработка и реализация мероприятий по снижению убыточности от непрофильных видов деятельности.

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

№ п/п	Приоритетное направление	Отчет о результатах работы
1	Реализация утвержденной Стратегии развития Общества на среднесрочную и долгосрочную перспективу.	<p>Стратегия развития ОАО «Саратовоблгаз» на среднесрочную (до 2015 года) и долгосрочную (до 2020 года) перспективу утверждена Советом директоров Общества (протокол № 9 от 01.04.2013г.).</p> <p>Кроме того, на данном заседании Совета директоров утвержден план мероприятий по реализации Стратегии развития Общества на 2013 год.</p>
2	Реализация финансовой политики, направленной на достижение оптимальной финансовой устойчивости и платежеспособности, рентабельности активов и собственного капитала, усиление контроля за финансовой дисциплиной.	<p>Для поддержания необходимого уровня платежеспособности ОАО «Саратовоблгаз» осуществляет годовое и ежемесячное планирование поступления и расходования денежных средств. Общество оперативно производит корректировку доходной части бюджетов с учетом устойчивого в течение ряда последних лет снижения объемов газопотребления. В ситуации снижения поступления доходов от транспортировки газа основными способами обеспечения платежеспособности являются получение дополнительных доходов вследствие активного развития прочих видов деятельности (ВДГО, СМР) при условии обеспечения необходимого уровня их рентабельности, а также взвешенное управление оборотными средствами, ужесточение финансовой дисциплины в части расчетов и затрат.</p> <p>С целью снижения имеющейся просроченной дебиторской задолженности, а также недопущения ее возникновения в дальнейшем Обществом постоянно проводится досудебная (претензионная) работа с контрагентами, не исполняющими свои обязательства по оплате (проведение телефонных переговоров, направление писем и т.д.), а также взыскание в судебном порядке задолженности дебиторов. Кроме того, осуществляется тесное взаимодействие со службой судебных приставов для более эффективного взыскания задолженности.</p>
3	Консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества, инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, разработка и реализация схем по передаче бесхозных газопроводов на баланс Общества.	<p>В целях выявления бесхозных газораспределительных сетей и признанию права муниципальной собственности на данное имущество, с возможностью их дальнейшего приобретения, ОАО «Саратовоблгаз» совместно с администрациями муниципальных районов два раза в год производит выверку протяженности бесхозных газопроводов и газопроводов зарегистрированных в собственность муниципальных образований.</p>

		<p>В настоящее время практически все бесхозяйные газопроводы охвачены договорами аренды ОАО «Саратовоблгаз».</p> <p>По результатам проведенной сверки в 2012г., в которой принимали участие администрации муниципальных районов, Министерство Промышленности и энергетики и ОАО «Саратовоблгаз» по итогам 2012г. было выявлено, что на территории Саратовской области находятся 1280,31 км бесхозяйных газопроводов.</p> <p>Данные газопроводы расположены в 25 районах Саратовской области и значительная их часть является вводами к жилым домам.</p> <p>На сегодняшний день, по данным Министерства Промышленности и энергетики, протяженность газопроводов, зарегистрированных в муниципальную собственность составляет 4468,1 км из числа ранее бесхозяйных.</p> <p>В настоящее время Правительством Саратовской области и муниципалитетами районов ведется работа по надлежащему оформлению объектов газоснабжения. После чего Правительством области будут вестись работы по оформлению охранных зон под объектами газораспределения находящихся в государственной собственности, что потребует значительных материальных затрат и будет значительно растянуто по времени.</p> <p>По мере надлежащего оформления газораспределительных сетей в муниципальных районах области, ОАО «Саратовоблгаз» в период с 2013-15гг. планирует рассмотреть возможность приобретения межпоселковых газопроводов (как наиболее выгодных к покупке) находящихся в муниципальной собственности.</p> <p>Проработано несколько путей приобретения газопроводов, в том числе: выкуп и заключение договоров аренды.</p> <p>Рассмотрение возможности приобретения выявленных рентабельных газопроводов будет проводиться и в 2013г. (по мере подготовки документации на данные газопроводы объединенными муниципальными образованиями).</p>
4	<p>Государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними.</p>	<p>За 2012г. Обществом была проведена следующая работа:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Зарегистрировано право собственности на 609,3 км газопроводов; а также получены 115 технических и кадастровых паспортов на 485,3 км газопроводов 2. Оформлено охранных зон газопроводов протяженностью 173,35 км; 3. Выполнены работы по координированию

		<p>осей и углов поворота газопроводов общей протяженностью 1452,6 км;</p> <p>Проведенные работы позволят подготовить технические планы и кадастровые паспорта на объекты, поставить земельные участки на кадастровый учет и оформить охранные зоны.</p> <p>4. Поставлены на кадастровый учет 3 земельных участка.</p> <p>5. Выкуплено 4 земельных участка.</p> <p>5. Информация о ходе работ по регистрации прав собственности на объекты газораспределительной системы Общества и оформлению прав на земельные участки под ними предоставляется в ОАО «Газпром газораспределение» (в соответствии с приказом №571 от 12.01.2012г.).</p>
5	<p>Реализация Обществом программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в том числе, внедрение автоматизированной системы анализа и управления энергосбережением Общества.</p>	<p>В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в 2012г. завершено проведение энергетического обследования. В полном объеме проведены энергосберегающие мероприятия по увеличению эффективности использования ТЭР, предусмотренные в «Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Саратовоблгаз» на 2011-2013 годы».</p>
6	<p>Построение единого информационно - технологического пространства Общества: автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей.</p>	<p>Одним из приоритетных направлений деятельности Общества в 2012 году явилось построение единого технологического информационного пространства, а именно автоматизация технологических объектов газораспределительных сетей. В рамках выполнения данных мероприятий Обществом выполнена работа по устройству контролируемых пунктов автоматизированной системы управления технологическими процессами 4 (четырёх) газорегуляторных пунктов № 1, 2, 3, 4 в г. Энгельсе Саратовской области. Всего по ОАО «Саратовоблгаз» на 31 декабря 2012 года эксплуатируется 7 контролируемых пунктов автоматизированной системы управления технологическими процессами 7 (семи) газорегуляторных пунктов. В 2013 году планируется ввести в эксплуатацию еще 5 контролируемых пунктов.</p> <p>В соответствии с программой подключения к системе телемеханики установок ЭХЗ ОАО «Саратовоблгаз», утвержденной ОАО «Газпром газораспределение» и стратегией развития ОАО «Саратовоблгаз» на среднесрочную и долгосрочную перспективу систем ЭХЗ (до 2020 года) направленную на совершенствование противокоррозионной защиты стальных газопроводов, а также учитывая требования</p>

		<p>приказа ОАО «Газпром газораспределение» от 27.09.2010 года №451 «Об утверждении Технических требований ОАО «Газпром газораспределение» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей» в 2012 году к системе телемеханики подключено 35 установок катодной защиты. Данные установки находятся в зоне деятельности 4-х филиалов-трестов, в 7-ми районах Саратовской области. Всего по ОАО «Саратовоблгаз» на 31 декабря 2012 года к системе телемеханики подключено 51 установка катодной защиты. В 2013 году к системе телемеханики планируется подключить еще 38 установок катодной защиты.</p> <p>Также в 2012 году для обеспечения контроля за объектами ЭХЗ, подключенными к системе телемеханики, было установлено 8 пунктов диспетчерского управления. Всего по ОАО «Саратовоблгаз» на 31 декабря 2012 года установлено 16 пунктов диспетчерского управления объектами ЭХЗ. В 2013 году планируется установить еще 9 пунктов диспетчерского управления.</p>
7	Совершенствование процессов диспетчерского управления объектами сетей газораспределения.	<p>В части совершенствования диспетчерского управления объектами газораспределения в ЦДС в 2013 году предусмотрена разработка проектно-сметной документации на внедрение Автоматизированной системы диспетчерского управления на сумму 278,81 тыс. руб. в соответствии с технико-коммерческим предложением АНТ-Информ на внедрение «ИК ЕИТП ГРО в ОАО «Саратовоблгаз».</p>
8	Проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории, обслуживаемой Обществом, развитие продаж и сервисной службы ВДГО, и обеспечение прибыльности данного вида деятельности.	<p>С начала 2012 года по 31 декабря 2012 года было заключено 25 833 первичных договора (частные дома + квартиры). Процент выполнения достиг 94,1%.</p> <p>В настоящее время ОАО «Саратовоблгаз» продолжает активную работу по заключению договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования. К 31 декабря 2013 года планируется выполнить работу по заключению договоров на ТО ВДГО с показателем 100% от общего количества абонентов.</p> <p>Создана электронная база абонентов, которая позволяет отслеживать срок действия договоров на ТО ВДГО, и тем самым дает возможность специалистам ОАО «Саратовоблгаз» вовремя проводить работу по проведению технического обслуживания ВДГО и заключению договоров на ТО ВДГО с абонентами.</p> <p>По результатам работы специалистов служб ТО ВДГО филиалов-трестов, еженедельно составляются отчеты и анализ работы. Отслеживается рост процента выполненных работ и проводится</p>