

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Екатеринбурггаз» *29.05.14*
Протокол № 24 от 05.06.2014 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Екатеринбурггаз» *29.04.14*
Протокол № — от 05.05.2014 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЕКАТЕРИНБУРГГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г.Екатеринбург
2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ _____	3
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА _____	10
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ _____	11
4.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ _____	11
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА _____	11
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА _____	12
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2012 ФИНАНСОВОГО ГОДА _____	17
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ _____	17
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ _____	18
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ _____	34
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ _____	43
12.	ИЗМЕНЕНИЯ В СПИСКЕ АКЦИОНЕРОВ, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5% АКЦИЙ ОБЩЕСТВА _____	44
13.	ИНФОРМАЦИЯ О ПРИОБРЕТЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СОБСТВЕННЫХ АКЦИЙ _____	44
14.	БЕЗОПАСНОСТЬ ТРУДА. ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА _____	44

15. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	45
16. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА В 2013г.	47
ПРИЛОЖЕНИЕ	48

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕКАТЕРИНБУРГГАЗ» (далее – Общество)
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
Свидетельство о государственной регистрации коммерческой организации, регистрационный номер №03572 серия 1-ЕИ от 29 июня 1994 года, основной государственный регистрационный номер 1026605390668
3. Субъект Российской Федерации: Свердловская область
4. Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Белинского, 37
5. Почтовый адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Белинского, 37
6. Контактный телефон: (343) 272-38-00
7. Факс: (343) 272-38-94
8. Адрес электронной почты: general@ekgas.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.ckgas.ru
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9404>
11. Банковские реквизиты: ИНН 6608005130, р/с 40702810500010000603; к/с 30101810500000000904; БИК 046577904 ОАО «Банк «Екатеринбург», г. Екатеринбург, ул.8 Марта, 13
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество включено в силу п.36 ст.6 Федерального закона от 29.04.2008 N 57-ФЗ "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства"
13. Филиалы Общества: нет.
14. Дочерние и зависимые Общества:
 1. ОАО «Екатеринбурггаз-С», доля участия – 100%, основной вид деятельности - 29.24.9 - предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования, не включенного в другие группировки;
 2. ООО «Уралгазцентр», доля участия -100 %, основной вид деятельности - 51.51 - оптовая торговля топливом.
15. Основной вид деятельности: 40.20.2 - распределение газообразного топлива
16. Полное наименование и адрес реестродержателя: ЗАО «Профессиональный регистрационный центр», место нахождения: РФ, 117452, г.Москва, Балаклавский проспект, д.28 «В», почтовый адрес: 620026, г.Екатеринбург, ул. Декабристов, д.14 (филиал ЗАО «Профессиональный регистрационный центр» в г.Екатеринбург).
17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 68 272- рублей.
Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.
18. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям):
 - муниципальная собственность – 25,0015%;
 - частная собственность – 74,9985%.
19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 62-1П-1031 от 22.03.1995г.
20. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет
21. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма Закрытое акционерное общество ««Центр бизнес-консалтинга и аудита» (РФ, 129085, г. Москва, пр.Мира, д.101, стр.1; наименование СРО аудиторов – некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», ОРНЗ 10201055310).

22. Численность работников Общества на 31.12.2013г.: 1002 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли, отношения с конкурентами

1. Период деятельности Общества в отрасли 55 лет.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли:

ОАО "Екатеринбурггаз", как организация, осуществляющая деятельность по транспортировке природного газа по газопроводам, является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе. По данной деятельности конкуренция отсутствует.

На рынке оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового газового оборудования общество занимает доминирующее положение на территории МО «город Екатеринбург».

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества:

- Услуги по транспортировке и реализации природного газа - около 100 %;
- Реализация сжиженного газа – информация отсутствует;
- Техническое обслуживание:
 - наружные газопроводы - 97%;
 - внутридомовое газовое оборудование - 91%;
 - ЦРП – 74%;
 - газовые котельные – 21%.
- Проектирование объектов систем газораспределения и газопотребления - 44%
- Строительства объектов систем газораспределения и газопотребления - 16%.

4. Газотранспортной организацией Свердловской области является ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

5. Объем транспортировки природного газа по области/краю: информация отсутствует.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 2737 млн. м³;

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе: информация отсутствует.

8. Уровень газификации МО «г.Екатеринбург» природным газом на 1 января 2014 года составил 62,75% (в городах – 62,75%, на селе – 00,0%).

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2013

Природный газ

Количество газифицированных квартир, всего		372020 ед.
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		2083,52 км
из них		
- высокого давления	1 категории	45740 км
- высокого давления	2 категории	505270 км
- среднего давления		23340 км
- низкого давления		1509170 км

Протяженность наружных газопроводов на балансе	1302150 км
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего	102 ед.
- из них на балансе Общества	60 ед.
Количество ШРП, всего	455 ед.
- из них на балансе Общества	142 ед.
Количество установок электрохимической защиты, всего	1808 ед.
- в том числе на балансе Общества	1419 ед.
Газифицированные промпредприятия, всего	162 ед.
- из них обслуживаются по договорам	25 ед.
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	597 ед.
- из них обслуживаются по договорам	126 ед.
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	0 ед.
- из них обслуживаются по договорам	0 ед.
Газифицированные котельные, всего	551 ед.
- из них обслуживаются по договорам	49 ед.
Протяженность внутренних газопроводов, всего	2131,34 км
- из них на балансе Общества	0 км

Сжиженный газ

Количество газифицированных квартир, всего	4428 ед.
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего	1,470 км
Протяженность наружных газопроводов на балансе	0,010 км
Количество ГНС, ГНП и АГЭС, всего	1 ед.
- из них на балансе Общества	1 ед.
Количество установок электрохимической защиты, всего	2 ед.
- в том числе на балансе Общества	2 ед.
Газифицированные сельхозпредприятия, всего	0 ед.
- из них обслуживаются по договорам	0 ед.
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего	15 ед.
- из них обслуживаются по договорам	15 ед.
- Протяженность внутренних газопроводов, всего	1,680 км
- из них на балансе Общества	0 км

Наличие учебно-методических центров	1
Автотранспорт, всего	156 ед.

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников на 31.12.2013 составила 1002 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 28 структурных подразделений.

В состав Общества входят следующие структурные подразделения:

- Производственные управления № 1, 2, 3 (ремонтно-эксплуатационная служба) -	398 чел;
- Автотранспортная служба-	131 чел;
- Центральная аварийно-диспетчерская служба –	143 чел;
- Газонаполнительная станция (ГНС)	23 чел;

- Прочие подразделения	307 чел;
в том числе:	
• служба производственного контроля (отдел промышленной безопасности, охраны труда и экологии) -	9 чел;
• учебно-методический центр -	2 чел;
• проектный отдел -	17 чел;

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2013 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2012-2013 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 –	276,68 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции –	276,68 км (100 % от запланированного объема работ);
при этом обнаружено и устранено 287 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;	
- капитальный ремонт установок защиты –	22 ед. (95,7% от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты –	21 ед. (95,5% от запланированного объема работ);
- текущий ремонт установок защиты –	1618 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- в том числе станций катодной защиты –	615 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	4 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт ШРП –	0 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ГРУ –	1011 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП –	409 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах –	5658 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование газопроводов –	40,3 км (100 % от запланированного объема работ);
- диагностирование пунктов редуцирования газа –	0 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- замена линейной части газопроводов,	

общей протяженностью –	100 м (100 % от запланированного объема работ);
реконструкция газопроводов (переукладка) -	1777 м. (100 % от запланированного объема работ);
- реконструкция пунктов редуцирования газа (замена ЦРП) –	8 ед. (100 % от запланированного объема работ).

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2013 году составил 15,383 млн. рублей с НДС.

В течение 2013 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования промышленных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 151 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов (квартиры в многоквартирных жилых домах и индивидуальные домовладения) в количестве 124007 шт.

В течение 2013 года работниками Общества было произведено 540 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 195 домовладений.

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 (достигнутые за год результаты в сравнении с запланированными)

Бюджет доходов и расходов Общества на 2013 год согласован Советом директоров Общества (протокол от 16.09.2013г).

Средний тариф на 2013 год был утвержден в размере 237,37 – руб. за 1 тыс. куб. м газа, в том числе спецнадбавка:

- 42,67 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в т.ч. дополнительные налоговые платежи 8,53 руб. за 1 тыс.куб.м.газа) с 01.01.2013 г..

- 51,63 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в т.ч. дополнительные налоговые платежи 10,33 руб. за 1 тыс.куб.м.газа) с 01.07.2013г.

Доходы составили 1 548 610 тыс. руб. (план 1 486 307 тыс.руб.), т.е. фактические доходы выше плановых на 62 303 тыс. руб. в т.ч. :

- по транспортировке природного газа - 647 452 тыс.руб.,
- по реализации сжиженного газа –12 867 тыс.руб.
- по прочим видам деятельности – 888 291 тыс.руб.

Расходы составили 1 260 131 тыс. руб. (план 1 287 053 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 26 922 тыс. руб., в т.ч.

- по транспортировке природного газа - 560 058 тыс.руб.,

- по реализации сжиженного газа – 24 651 тыс.руб.
- по прочим видам деятельности – 675 422 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 288 479 тыс. руб. (план 199 254 тыс. руб.), в т.ч. в 2013 году Общество получило прибыль от продаж по основной деятельности (транспортировка природного газа) в размере 87 395 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества до уплаты налога на прибыль (прибыль до налогообложения) составил 277 591 тыс. руб., при плане 187 362 тыс. руб. Чистая прибыль за вычетом суммы специальной надбавки составила 117 672 тыс. руб.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2013 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2012	План 2013	Факт 2013	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	2874	2889	2739	95%
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	2872	2887	2737	95%
1.3	Транзит газа	млн.м3				
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
1.5	Доходы	тыс.руб.	581321	677389	647452	96%
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	104831	126093	118170	94%
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	497864	542937	560058	103%
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	83457	134452	87395	65%
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8	Рентабельность	%	14,4%	19,8%	13,5%	
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	610	619	650	105%
2.2	Объем реализации газа	тн	622	618	548	88,7%
2.3	Доходы	тыс. руб.	13272	14625	12867	88%
2.4	Расходы	тыс. руб.	23011	25885	24651	95,2%
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-9739	-11259	-11784	95,5%
2.6	Рентабельность	%	-73,4%	-77%	-91,6%	
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	734110	794292	888291	111,8%
3.1.1	Торговая деятельность	тыс. руб.	24534	12203	14229	116,6%
3.1.2	СМР	тыс. руб.	20313	5520	14498	262,6%
3.1.3	Техническое обслуживание	тыс. руб.	14272	14281	14714	103%

3.1.4	ВДГО	тыс. руб.	73306	80619	79247	98,3%
3.1	Прочие	тыс. руб.	601685	681669	765603	112,3%
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	582436	718231	675422	94%
3.2.1	Торговая деятельность	тыс. руб.	23144	10312	12224	118,5%
3.2.2	СМР	тыс. руб.	17250	4410	7087	160,7%
3.2.3	Техническое обслуживание	тыс. руб.	5364	11277	7194	63,8%
3.2.4	ВДГО	тыс. руб.	66007	71956	74284	103,2%
3.2.5	Прочие	тыс. руб.	470671	620276	574634	92,6%
3.3	Прибыль	тыс. руб.	151674	76060	212868	279,9%
3.4	Рентабельность	%	20,6%	9,6%	24%	
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1328703	1486307	1548610	104%
4.2	Расходы	тыс. руб.	1103310	1287053	1260131	97,9%
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	225393	199254	288479	144,7%
4.4	Рентабельность	%	17%	13,4%	18,6%	
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	62206	13497	28430	210,6%
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	114972	25388	39318	154,9%
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	172626	187362	277591	148,2%
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	56211	51652	65381	126,6%
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	116415	135710	212210	156,4%
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	83864	100875	94538	93,7%
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	32551	34835	117672	337,8%
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,4%	2,3%	7,6%	
5.7	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	937	968	956	98,8%
5.8	Среднемесячная зарплата		30154	33200	33643	101,3%
5.10	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа (производственный персонал).	чел.	659	673	673	100%
5.11	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	30056	32759	33905	103,5%

*** – Расшифровка показателей по видам прочей деятельности:

Торговая деятельность – оптовая торговля газовым оборудованием.

Строительно-монтажные работы – строительство тепловых пунктов, монтаж газового оборудования, внутренних и наружных газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП).

Техническое обслуживание – техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений, газового оборудования тепловых пунктов (котельных) по заключенным договорам, а так же заявочный ремонт газового оборудования.
Прочие – пуски газа, врезки в действующие газопроводы, услуги технадзора, проектные работы по газификации объектов, строительство станций катодной защиты, выполнение функций заказчика-застройщика, реализация готовой продукции.

Капитальные вложения

Фактический объем капитальных вложений составил 179 630 тыс. руб.

Показатель	Факт 2013 г.
Приобретение оборудования, не требующего монтажа	9 985
Проектно-изыскательские работы	5 126
Строительство, реконструкция, монтаж	164 315
Приобретение земельных участков	2
Приобретение нематериальных активов	202
Итого	179 630

Кроме того, на 31.12.2013 приобретено требующее монтажа оборудование стоимостью 33 570 тыс. руб.

Распределение и использование прибыли в 2013 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2012 года, в размере 116 415,1 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол годового общего собрания акционеров №23 от «26» июня 2013г.) распределена следующим образом:

- | | |
|---|--------------------|
| 1. На формирование источника финансирования программы газификации – | 83 864,0 тыс.руб.; |
| 2. На выплату дивидендов акционерам – | 32 550,7 тыс.руб.; |
| 3. Оставлено в распоряжении общества – | 0,4 тыс.руб. |

Решение годового общего собрания акционеров от «24» июня 2013г. Обществом исполнено, чистая прибыль, полученная по результатам 2012 года, направлена на указанные цели.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА (решение стратегических задач)

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются реализация природного и сжиженного газа населению, транспортировка природного газа и реализация коммерческого сжиженного газа прочим потребителям, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов, внутридомового газового оборудования, а также строительство газопроводов в соответствии с Программой газификации города Екатеринбурга, утвержденной Правительством Свердловской области.

Основной целью деятельности 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.

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

За 2013 год выручка ОАО «Екатеринбурггаз» составила 1 548 610 тыс. рублей, в том числе:

Реализация и транспортировка природного газа	1 183 601 тыс.руб.
Реализация сжиженного газа	12 867 тыс.руб.
Прочая деятельность	352 142 тыс.руб.
в т. ч. техническое обслуживание газового оборудования	79 247 тыс.руб.

Валовая прибыль составила 288 479 тыс.руб., чистая прибыль (за вычетом специальной надбавки на финансирование программ газификации) - 117 672 тыс.руб.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	млн.куб.м	1,40	4559,25
СУГ	тыс.л	242,62	3493,08
Электроэнергия	тыс.кВт.ч	2764,41	10265,0
Теплоэнергия	тыс.Гкал	0,098	80,0
Бензин автомобильный	тыс.л.	39,07	1150,14
Дизельное топливо	тыс.л.	229,10	7164,53
Иные виды топлива	-	-	-

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Планируемые показатели деятельности Общества на 2014 год.

Развитие ОАО «Екатеринбурггаз» на 2014 год планируется исходя из задач по обеспечению безопасности снабжения природным и сжиженным газом потребителей города Екатеринбурга, стабильного развития Общества.

В 2014 году усилия всего коллектива ОАО «Екатеринбурггаз» будут направлены на реализацию следующих основных задач:

- качественное выполнение всех производственных планов Общества, выполнение программы газификации МО «город Екатеринбург»;

- обеспечение выполнения производственных программ, выполнение запланированных финансовых и экономических показателей деятельности ОАО «Екатеринбурггаз»;
- совершенствование организационной структуры Общества в целях повышения эффективности и оптимизации управления;
- продолжение работы по развитию и поддержанию положительного имиджа ОАО «Екатеринбурггаз» для продвижения на конкурентный рынок и расширения доли рынка новых перспективных видов деятельности.

О планируемых к реализации инвестиционных проектах.

В 2014 году финансирование программ реализации основных задач развития Общества будет осуществляться за счет:

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ОАО «Екатеринбурггаз» согласно Программы газификации города Екатеринбурга;
- собственных средств (амортизационных отчислений).

О планируемых направлениях использования чистой прибыли.

На 2014 год ОАО «Екатеринбурггаз» планирует получение чистой прибыли 147,251 млн.руб. В том числе специальная надбавка к использованию 111,384 млн.руб. Чистая прибыль за вычетом спецнадбавки 35,867 млн.руб.

Общие планируемые доходы Общества на 2014 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2013 г.	План 2014 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего в том числе:	1548610	1642432	93822	106,1%
Доходы от транспортировки природного газа	647452	735951	88499	113,7%
Население	59225	60841	1618	102,7%
Промышленность и коммунально- бытовые потребители	470057	535866	65807	114%
Транзит				
Спецнадбавка	118170	139244	21074	117,8%
Реализация сжиженного газа	12867	13508	641	105%
Прочая деятельность	888291	892972	4681	100,5%

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

Рыночные риски

Общество осуществляет свою основную деятельность на территории Российской Федерации, в Свердловской области и возможные отраслевые изменения на внешних

рынках не отразятся на деятельности Общества. Умеренное влияние на деятельность Общества оказывает политическая и экономическая ситуация в стране и регионе присутствия. Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в стране и регионе присутствия, как стабильную и прогнозируемую. Газораспределительная отрасль является одной из наиболее стабильных и перспективных отраслей российской экономики.

Свердловская область, в которой сосредоточена деятельность Общества - один из наиболее развитых промышленных регионов Российской Федерации, где по-прежнему доминирует металлургическая и обрабатывающая промышленность, находящаяся в процессе модернизации. Решения региональных органов власти могут оказать существенное влияние на финансово-экономическое положение компании, поскольку на региональном уровне устанавливаются предельные показатели роста цен на природный и сжиженный газ, реализуемый населению, а также на услуги входящие в состав платы за содержание и ремонт жилого фонда многоквартирных домов.

Отраслевые риски Общества связаны с ухудшением макроэкономической ситуации в России, что отразится на уровне потребления газа, прежде всего, со стороны производственных предприятий. Следует отметить, что в случае резкого ухудшения состояния экономики уровень спроса внутри страны на сетевой природный газ и, соответственно, услуг по технической эксплуатации и ремонту газораспределительных сетей будет стабильным вследствие преобладающей доли природного газа в топливном балансе страны. Кроме того, природный газ является более экологически чистым топливом по сравнению с другими видами углеродного топлива, что положительно влияет на перспективы развития отрасли газораспределения в целом и делает ее одним из наиболее стабильных сегментов рынка. Возникновение конкуренции в сфере газораспределительных услуг маловероятно, поскольку деятельность относится к естественным монополиям и потребует существенных капитальных затрат с относительно низкой отдачей на капитал для строительства альтернативных сетей со стороны потенциальных конкурентов. В сфере поставок сжиженного газа (пропан-бутан) потребителям конкурентная среда присутствует. Общество не осуществляет экспортно-импортной деятельности, в связи с этим не подвержено рискам изменения цен на природный газ на внешних рынках.

Валютные риски для Общества являются не значительными. Общество не осуществляет внешнеэкономическую деятельность. Затраты, обязательства и доходы Общества номинированы в рублях. Общество в своей деятельности использует сбалансированный подход к использованию заемных средств. В случае отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность Общества, предполагается пересмотр политики финансирования основной деятельности, оптимизация финансовых потоков в соответствии с новыми условиями, корректировка ценообразования. Инфляция оказывает влияние на деятельность Общества по видам деятельности, подлежащих регулированию со стороны государственных органов, т.к. применяемые методики формирования тарифов имеют существенные недостатки, главным образом связанные с длительным процессом их согласования и использованием базисных данных прошедших периодов, не в полной мере отражающих развитие инфляционных процессов. Кроме того, разработанный Минэкономразвития России "Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов" предполагает перенос индексации тарифов на услуги по транспортировке газа с 2014 на 2015 год, что приведет к ухудшению финансового положения Общества.

Кредитные риски

Основная цель Общества при управлении кредитным риском заключается в обеспечении стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании

финансовых активов.

Кредитный риск возникает в связи с дебиторской задолженностью контрагентов, а также с инвестициями и предоставленными займами.

Общество самостоятельно определило методику определения кредитного качества финансовых активов и использовало следующую шкалу классификации контрагентов по группам их качества.

Класс А: высокий уровень кредитоспособности (кредитный риск минимальный, задолженность до 1-мес). В краткосрочной перспективе дебитор с высокой вероятностью обеспечит своевременное выполнение всех финансовых обязательств. К этой группе относятся дебиторы, имеющие стабильно высокие результаты деятельности, не имеющие задержек по оплате продукции. В отношении такой дебиторской задолженности резерв по сомнительным долгам не начисляется.

Класс В++: приемлемый уровень кредитоспособности (кредитный риск низкий, задолженность от 1 до 3 месяцев). В краткосрочной перспективе дебитор с высокой вероятностью обеспечит своевременное выполнение обязательств, возможны незначительные и кратковременные задержки по оплате. К этой группе относятся дебиторы, имеющие удовлетворительные результаты деятельности, задержка оплаты со стороны которых была краткосрочной и временной по характеру. В отношении такой дебиторской задолженности резерв по сомнительным долгам может начисляться в размере 50% от суммы задолженности.

Класс В+: достаточный уровень кредитоспособности (кредитный риск допустимый, задолженность свыше 3х месяцев до года). В краткосрочной перспективе дебитор с умеренно высокой вероятностью будет испытывать затруднения со своевременным выполнением всех финансовых обязательств. К этой группе относятся дебиторы, допускающие достаточно частые задержки в оплате.

Класс В: удовлетворительный уровень кредитоспособности (кредитный риск средний, задолженность свыше года). В краткосрочной перспективе дебитор с высокой вероятностью будет испытывать затруднения со своевременным выполнением всех финансовых обязательств. К этой группе относятся дебиторы, у которых случаются частые и (или) систематические задержки в оплате, возникновение которых имеет объяснения со стороны дебиторов.

Класс С: низкий уровень кредитоспособности (кредитный риск высокий, задолженность свыше 3х лет). В краткосрочной перспективе достаточно высока вероятность невыполнения дебитором обязательств. К этой группе относятся должники с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Обществом.

На 31.12.2013г. дебиторская задолженность составила 332 765 тыс. руб. (для расчета кредитного риска авансы оплаченные отражены развернуто с принятой к вычету суммой НДС). Максимальная величина кредитного риска в отношении дебиторской задолженности в зависимости от кредитного качества клиента на отчетную дату составила:

Класс	Номинальная стоимость (тыс.руб.)	Резерв по сомнительным долгам (тыс.руб.)	Балансовая стоимость (тыс.руб.)
А	175 175	(9)	175 166
В++	65 062	(1 559)	63 503
В+	10 925	(6 377)	4 548
В	29 922	(8 897)	21 025
С	51 681	(51 681)	0
Итого	332 765	(68 523)	264 242

На 31.12.2013г. Обществом создано 21% резерва под обесценение от общей суммы дебиторской задолженности. 72% (классы А и В++) дебиторской задолженности составляет задолженность покупателей, которые зарекомендовали себя как надежные партнеры. При этом для оценки кредитного риска и в связи со спецификой деятельности, Общество приняло решение о создании резерва в классе В++ по реализации услуг для населения. Сумма резерва в классе В++ на 94% состоит из задолженности частных потребителей.

Кроме того, Обществом создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 61 млн.руб. по займам выданным. Указанные займы отнесены к классу С в связи с неясными возможностями в отношении выполнения обязательств по данным финансовым вложениям. Соответственно начисленные проценты по этим займам отнесены так же в класс С и составляют 52% от общей суммы резерва по сомнительным долгам и 68% от общей суммы резерва по классу.

Денежные средства Общества размещены в крупных банках, имеющих внешние кредитные рейтинги, присвоенные рейтинговым агентством Рус-Рейтинг и Эксперт РА. Кредитный рейтинг банков на 31 декабря 2013г представлен в таблице:

Внешний кредитный рейтинг банка	Сумма размещенных денежных средств, тыс. руб.
ВВВ – стабильный	258 762
А - развивающийся	444
Итого	259 206

Риск ликвидности

Общество имеет высокие показатели ликвидности и может своевременно и в полном объеме погасить свои финансовые обязательства перед поставщиками, подрядчиками и другими кредиторами.

Значения показателей краткосрочной и среднесрочной ликвидности на 31.12.2013 года значительно выше минимально допустимых значений, а именно:

- коэффициент краткосрочной ликвидности до 1 месяца 268,88% при минимально допустимых 80%;
- коэффициент краткосрочной ликвидности до 3 месяцев 229,61% при минимально допустимых 120%;
- коэффициент среднесрочной ликвидности до 1 года 233,09% при минимально допустимых 160%;
- коэффициент среднесрочной ликвидности до 3 лет 242,08% при минимально допустимых 110%.

Коэффициент долгосрочной ликвидности больше максимально допустимого значения (82.05% при максимально допустимых 80%).

С целью снижения рисков ликвидности Обществом заключен контракт с ОАО "Запсибкомбанком" об открытии возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности 60 млн. рублей на срок с 10.09.2012г. по 06.03.2014г. В 2013 году транши банком не предоставлялись. Кредитная линия при расчете коэффициентов ликвидности не учитывалась.

В расчет коэффициентов ликвидности включены выданные гарантии с коэффициентом 0,5.

