

Годовой отчет ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» предварительно утвержден решением Совета директоров общества, протокол №2 от 19.04.2013г.

Годовой отчет ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» утвержден решением годового собрания акционеров общества, протокол № 1 от 07.06.2013г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
«ТЕПЛОЭНЕРГО»
за 2012 год.**

1. Сведения об обществе.

1.1. Наименование.

Полное фирменное:

Открытое акционерное общество Теплоэнергетическое предприятие тепловых сетей "Теплоэнерго".

Сокращенное: ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Основной вид деятельности - производство и передача тепловой энергии потребителям.

1.2. Место нахождения, почтовый адрес.

347900, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Ломакина, 23-а.

1.3. Сведения о государственной регистрации.

Дата государственной регистрации общества 26.02.1997 г.

Регистрационный N 084.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация г. Таганрога Ростовской области

Дата регистрации в ЕГРЮЛ: 25.10.2002г.

Основной государственный регистрационный номер: 1026102578446.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция МНС России по г. Таганрогу Ростовской области.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика.

6154023190

1.5. Основные сведения об уставном капитале.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» создано в 1977 году, а в 1997 году преобразовано в открытое акционерное общество. При акционировании предприятия уставный капитал состоял из обыкновенных акций в количестве 1 856 360 шт. и привилегированных акций в количестве 618 790 шт.

25 октября 2007 г. внеочередным общим собранием акционеров принято решение об увеличении уставного капитала ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 825 051 шт., номинальной стоимостью каждой акции 0,10 руб.

30 октября 2007 г. осуществлена государственная регистрация выпуска акций обыкновенных бездокументарных ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», размещаемых путем закрытой подписки.

18 декабря 2007 г. подписан договор подписки на акции между ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» и Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР).

28 декабря 2007 г. произведена государственная регистрация отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Величина уставного капитала – 330 020, 10 руб.

Всего выпущено 3 300 201 акция, из них:

- количество привилегированных акций - 618790 штук.
- количество обыкновенных акций – 2 681 411 штук.

В 2012 году акционерами общества являлись:

Европейский банк реконструкции и развития, One Exchange Square, London, EC2A 2JN, UK (25%), **ОАО КБ «Центр-инвест»** г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 (47%), **ОАО «Межрегионтеплоэнерго»** Московская обл., Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр

(12,7%), **Василий Васильевич Высоков** (6,9%) и **Татьяна Николаевна Высокова** (5,6%), **ООО «Центр-Лизинг»**, г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 (0,3%), миноритарные акционеры (2,5%).

1.6. Положение общества в отрасли и приоритетные направления деятельности.

На сегодняшний день ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» - одна из немногих в России полностью частных компаний, работающих в сфере теплоснабжения. Опыт модернизации системы теплоснабжения, реализованный ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» в течение последних лет, отлично зарекомендовал себя не только в масштабах города Таганрога, где на долю компании приходится 60% теплоснабжения для нужд отопления и 75% для нужд горячего водоснабжения, но и вызвал большой интерес со стороны европейских компаний.

ОАО КБ «Центр-инвест» и Европейский Банк Реконструкции и Развития, являющиеся основными акционерами компании, за последние 6 лет профинансировали модернизацию и реконструкцию старых котельных, что позволило более, чем в 3 раза снизить удельные затраты на производство тепла, автоматизировать управление и повысить качество услуг, также существенно сократить потребление топливно-энергетических ресурсов и выбросы углекислого газа.

В течение 2012 года предприятие продолжило внедрять в процесс производства и передачи тепловой энергии высокотехнологичное и энергоэффективное оборудование, что позволило снизить потребление электроэнергии на 515 тыс.руб. в год, потребление газа - на 166,5 тыс.руб.в год. Всего в 2012 году на эти цели было направлено 17155,4 тыс. рублей.

В октябре 2012 года на встрече с Первым Заместителем Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Южном Федеральном округе, представителем Министерства иностранных дел в Южном Федеральном округе, Заместителем Министра Регионального развития Российской Федерации в Южном Федеральном округе, Главой представительства Европейского Банка Реконструкции и Развития по Южному Федеральному округу и руководителями других теплоснабжающих организаций была дана высокая оценка опыта ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго». По мнению представителей Европейского Банка Реконструкции и развития, «Теплоэнерго» - это отличный пример успеха относительно небольшой частной компании, получающей прибыль в сфере, традиционно считающейся убыточной. Также представители банка выразили готовность поддержки в развитии компании и поиске совместных решений для дальнейшего расширения деятельности Теплоэнерго.

1.7. Дочерние и зависимые общества:

ООО «Теплострой», доля участия общества в уставном капитале 100%.

ООО «Управляющая компания «Зодчий», доля участия общества в уставном капитале 100%.

1.8. Сведения об аудиторе общества.

Аудитором общества является ООО «АФ «Центр-Аудит», член профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201000612. Место нахождения:344011, г. Ростов - на - Дону, пр. Буденновский, 97.

1.9. Сведения о реестродержателе.

Функции реестродержателя общества осуществляет специализированный регистратор ООО «Южно-Региональный регистратор».

Лицензия ФКЦБ № 10-000-1-00306, выдана 17.03.04г. без ограничения срока действия. Место нахождения: 344029, г.Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2.

1.10. Состав ревизионной комиссии.

1. **Шварц Павел Григорьевич** – vip менеджер ОАО КБ «Центр - Инвест».
2. **Панарина Ирина Михайловна** – директор ООО «Центр-Лизинг».
3. **Калачева Наталья Николаевна** – ведущий бухгалтер ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».

1.11. Состав Совета директоров общества.

В 2012 году до проведения общего собрания акционеров общества в состав Совета директоров входили:

1. **Высоков Василий Васильевич** - Председатель совета директоров ОАО КБ «Центр - инвест» (доля в уставном капитале общества – 6,9%, доля принадлежащих обыкновенных акций общества – 5,7%).
2. **Высокова Татьяна Николаевна** - Председатель комитета совета директоров ОАО КБ «Центр - инвест» по аудиту и контролю соответствия (доля в уставном капитале общества – 5,6%, доля принадлежащих обыкновенных акций общества – 5,6%).
3. **Рымжанова Жанар Багдадовна** – руководитель отдела банковского департамента ЕБРР.
4. **Мирошниченко Тамара Михайловна** - корпоративный секретарь ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».
5. **Вольфганг Вилле** – заслуженный консул Монголии.

По итогам проведения общего собрания акционеров общества 08 июня 2012г. Совет директоров избран в следующем составе:

1. **Высоков Василий Васильевич** - Председатель совета директоров ОАО КБ «Центр - инвест» (доля в уставном капитале общества – 6,9%, доля принадлежащих обыкновенных акций общества – 5,7%).
2. **Высокова Татьяна Николаевна** - Председатель комитета совета директоров ОАО КБ «Центр - инвест» по аудиту и контролю соответствия (доля в уставном капитале общества – 5,6%, доля принадлежащих обыкновенных акций общества – 5,6%).
3. **Анна Самолис** – ведущий банкир ЕБРР.
4. **Орлова Светлана Владимировна** – заместитель Председателя комитета по аудиту и контролю соответствия ОАО КБ «Центр-инвест».
5. **Вольфганг Вилле** – заслуженный консул Монголии.

За отчетный период в соответствии с уставом общества, Федеральным законом «Об акционерных обществах», положением «О совете директоров ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», Кодексом корпоративного поведения, распоряжениями и рекомендациями Федеральной службы по финансовым рынкам проводилось 4 заседания совета директоров общества, на которых рассматривались вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров общества. Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

1.12. Сведения о единоличном исполнительном органе общества.

Руководство текущей деятельностью общества осуществляется единоличным исполнительным органом - генеральным директором.

Согласно решению совета директоров ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» (протокол №4 от 02 июня 2011 года), на должность генерального директора назначен Дворянинов Геннадий Валентинович.

1.13. Критерий определения размера вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа и каждого члена совета директоров:

Размер вознаграждения генерального директора общества определяется на основании трудового контракта.

Размер вознаграждения и (или) компенсации расходов членам совета директоров общества определяется Положением «О совете директоров ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», утвержденного общим собранием акционеров 22 июня 2009г.

1.14. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» следует основным принципам и рекомендациям Кодекса (Свода правил) корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 г. (протокол № 49), утвержденного распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р, а также Кодекса корпоративного поведения ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», утвержденного советом директоров общества (протокол № 8 от 24 декабря 2008 года).

2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе о размере дивидендов и форме их выплаты, по акциям каждой категории (типа), не принимались.

3. Основные факторы риска в деятельности ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Значимые риски предприятия в 2012 году отсутствовали.

4. Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2012 году отсутствовали.

5. Финансово-хозяйственная деятельность общества.

Основным видом деятельности общества является производство и распределение тепловой энергии – ее доля в выручке общества составляет 98,91%. Выручка компании в 2012 году

составила 539 614 тыс.руб.

ОАО ТЭПТС "Теплоэнерго" осуществляет лицензируемые виды деятельности на основании лицензий:

- 1) Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов № ВП-29-000484 (КС) от 26.01.2009 г., срок действия – бессрочна.
- 2) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов №ОТ-29-000196 (61) от 20.03.2008г., срок действия до 20.03.2013 г.

5.1. Техническое состояние

1. ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» на своем балансе имеет:

отопительных котельных	40 ед.
ЦТП	10 ед.
2. Количество установленных котлов	122 ед.
3. Установленная тепловая мощность всех котлов	311,2 Гкал/час
4. Присоединенная нагрузка	208,11 Гкал/час
5. Производство тепловой энергии	451012,2 Гкал
6. Потери в тепловых сетях тепловой энергии	22713,0 Гкал
7. Удельный расход газа на выработку тепловой энергии	159,46 кг у. т /Гкал
8. Израсходовано эл/энергии на выработку тепловой энергии	7948,47 тыс. кВт.ч.

5.2. Структура общества:

- административно-управленческий аппарат
- производственно-эксплуатационные районы
- газовая служба
- ремонтно-механический цех
- аварийно-диспетчерская служба
- гараж

Общая численность работников на 01.01.2013 г. составила – 358 чел., в том числе:

- ремонтный персонал - 106 чел.
- производственный персонал - 145 чел.
- вспомогательный персонал – 18 чел.
- инженерно-технический – 89 чел.

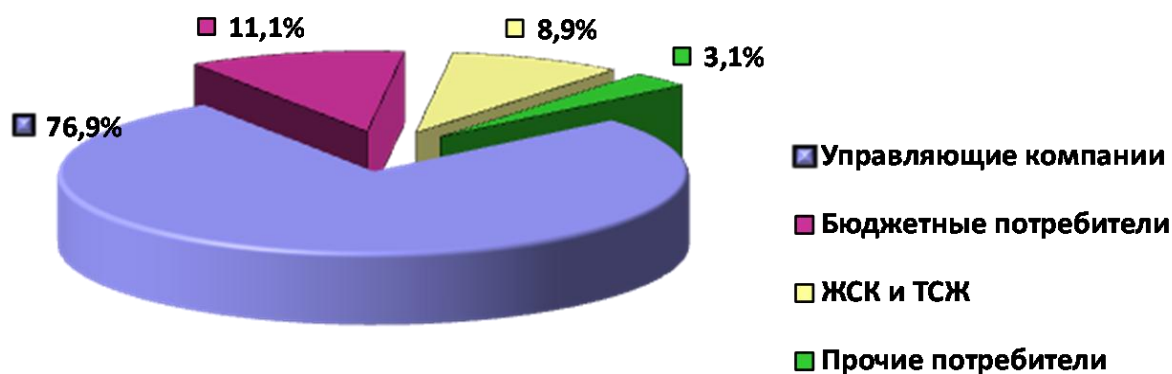
Сравнительный анализ численности работников общества:

	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
Общая численность работников	396	386	367	358

5.3. Выполнение объема отпуска тепловой энергии.

1. Основными потребителями тепловой энергии, отпускаемой от котельных ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», являются:

- организации, оказывающие коммунальные услуги населению (управляющие компании, ЖСК и ТСЖ);
- организации социальной сферы, финансируемые из бюджетов различных уровней;
- прочие потребители.

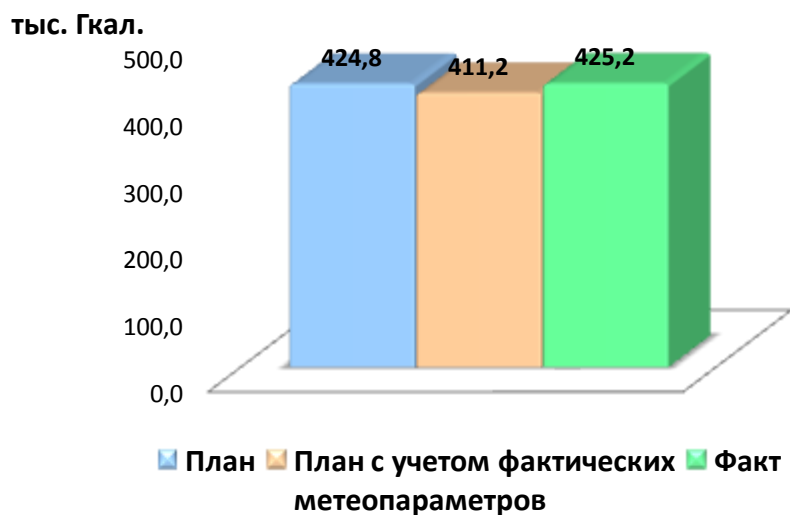


2. Планируемый отпуск тепловой энергии на 2012 год, в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения, составил 424,8 тыс. Гкал.

3. С учетом фактически сложившейся температуры наружного воздуха планируемый отпуск тепловой энергии за отчетный период составил 411,2 тыс. Гкал.

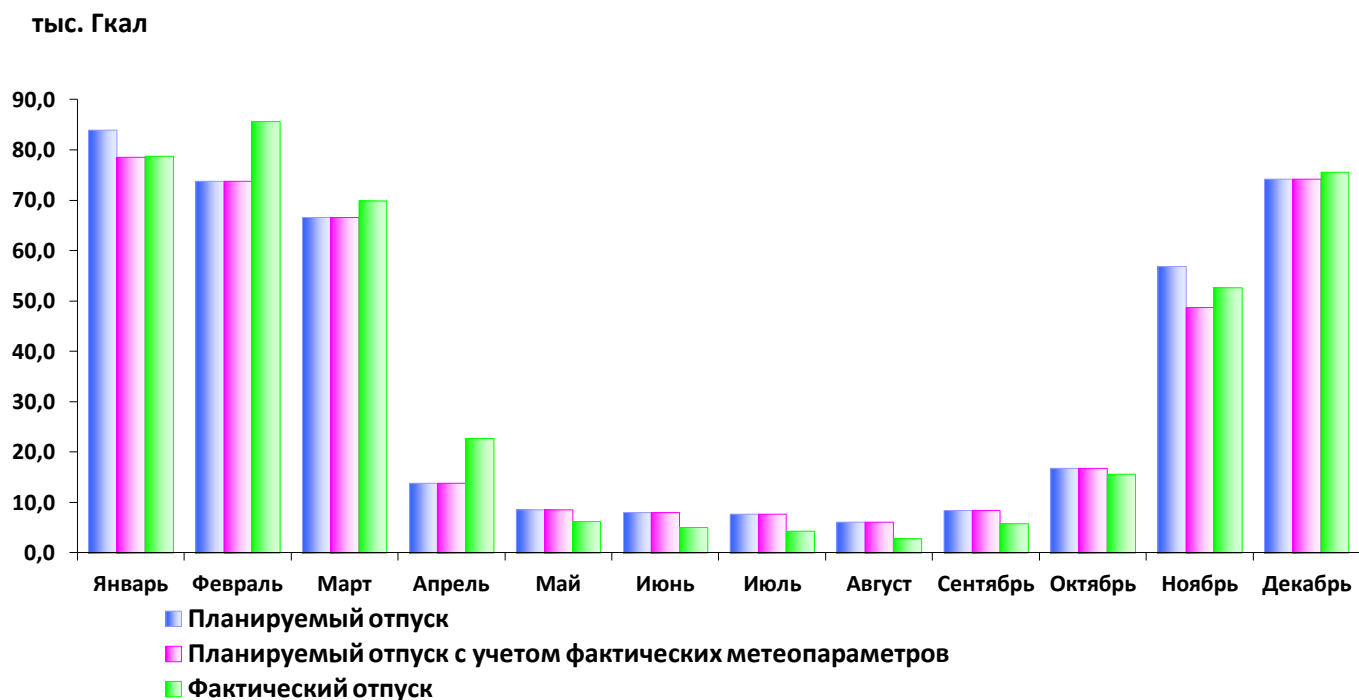
4. Фактически отпущено тепловой энергии потребителям за отчетный период 425,2 тыс. Гкал, что составляет 103,4% к отпуску на фактическую температуру наружного воздуха, и соответственно 100,1% к плановому заданию.

Отпуск тепловой энергии в 2012г.



В 2012 году выручка от продажи тепловой энергии составила **533 732,7 тыс. руб.**

Помесячный отпуск тепловой энергии в 2012г.

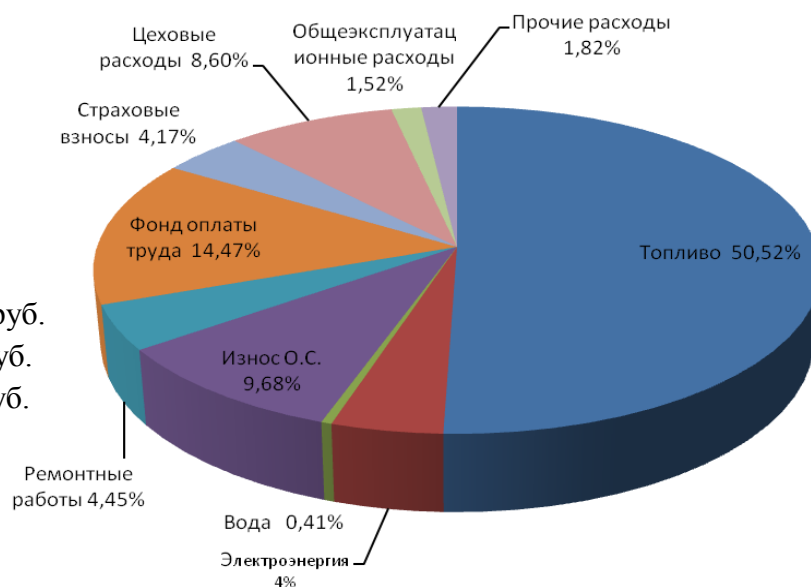


5.4. Себестоимость

Себестоимость реализованной тепловой энергии в 2012 году составила **509 407,3 тыс. руб.**

Состав себестоимости по экономическим элементам затрат по основному виду деятельности:

Топливо – 257 327,6 тыс.руб.
 Электроэнергия - 22 917,9 тыс.руб.
 Вода - 2 106 тыс.руб.
 Износ О.С. – 49 381,2 тыс.руб.
 Ремонтные работы – 22 649,8 тыс.руб.
 Фонд оплаты труда – 73 683,2 тыс.руб.
 Страховые взносы – 21 255,5 тыс.руб.
 Цеховые расходы – 43 060,9 тыс.руб.
 Общеэксплуатационные расходы – 7 749,76 тыс.руб.
 Прочие расходы -9 275,4 тыс.руб.



5.5. Использование энергетических ресурсов.

В процессе своей деятельности в 2012 году обществом использованы энергетические ресурсы:

Энергетический ресурс	ед.измерения	объем	сумма, тыс.руб.
Электрическая энергия	тыс.кВт.ч.	7 948,47	22 917,9
Газ природный	тыс.м.куб.	62 046,61	257 327,6
Вода	тыс.м.куб.	83,6	2 106
ГСМ	тыс.л.	173	1 978

5.6. Сведения о дебиторской задолженности.

Общая дебиторская задолженность за отпущенную потребителям тепловую энергию по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 244 839,6 тыс.руб.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» проводится судебно-претензионная работа по взысканию дебиторской задолженности: подано исковых заявлений в Арбитражный суд Ростовской области и вынесено решений в пользу ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» в 2012 году - на общую сумму 131 433, 4 тыс.руб.

5.7. Сведения о кредиторской задолженности.

тыс.руб.

Показатели	на начало года	на конец года
Кредиторская задолженность - всего	59 154	85 444
в т.ч. поставщикам и подрядчикам	47 202	62 448
по оплате труда	11	3485
по социальному страхованию	1896	1822
зadolженность перед бюджетом	8163	14312
прочие кредиторы	153	106
кредит и % по кредитному договору с Филиалом №5 ОАО КБ «Центр-инвест»	4716	4487,9
кредит и % по кредитному соглашению с ЕБРР	213660	181960,3

Не изменилась структура кредиторской задолженности, в которой основными составляющими являются:

- текущая задолженность по транспортировке тепловой энергии – 2844,4 тыс.руб.
- текущая задолженность перед бюджетами всех уровней в сумме – 14312 тыс. руб.
- текущая задолженность перед поставщиками топливно-энергетических ресурсов – 56459,3 тыс. руб.

За 2012 год предприятие сохранило способность погашать текущие обязательства за счет своего имущества, производственных запасов, денежных средств, дебиторской задолженности, прочих оборотных активов.

5.8. Результаты финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год.

Чистая прибыль отчетного года составила 4230 тыс. руб.

5.9. Сведения о чистых активах общества.

тыс.руб.

	на начало периода	на конец периода
Сумма чистых активов	298010	299633
Уставный капитал	330	330
Добавочный капитал	151088	150937
Резервный фонд	50	50
Отношение чистых активов к сумме уставного и добавочного капитала	1,968	1,981

Чистые активы общества на 148316 тыс. руб. превышают сумму уставного, добавочного капитала и резервного фонда.

5.10. Учетная политика общества.

В 2012 году обществом соблюдался принцип преемственности учетной политики, действовавшей в 2011 году. Учетная политика общества на 2012 год сформирована в соответствии с приказом генерального директора № 121 от 30.12.2011 г. «Об учетной политике по бухгалтерскому учету и для целей налогообложения на 2012 год».

6. Производственно-техническая деятельность

Основные производственные фонды организации представлены в таблице

группа	тыс.руб. балансовая стоимость
здания	78895
сооружения	86941
машины и оборудование	135547
транспортные средства	1140
производственный и хозяйственный инвентарь	1136
земельные участки	2450
ВСЕГО	306109

Движение основных средств по группам представлено в таблице:

группа ОС	наличие на 31.12.2011	поступило	выбыло	наличие на 31.12.2012
Здания	81574	10437	534	91477
Сооружения и передаточные устройства	128792	23568	1136	151224
Машины и оборудование	227833	25535	928	252440
Транспортные средства	13201	-	-	13201
Производственный и хозяйственный инвентарь	2148	1116	303	2961
Земельные участки и объекты природопользования	2361	137	48	2450
Итого	455909	60793	2949	513753

Показатели технического состояния основных средств приведены в таблице:

Коэффициент годности	0,60
Коэффициент обновления основных средств	0,12
Коэффициент выбытия основных средств	0,006
Коэффициент износа	0,40
Доля основных средств в активах	0,53

За отчетный год основные средства обновлены на 12 %.

Источниками финансирования инвестиций являются:

- собственная чистая прибыль 2011 года, направленная Решением общего собрания акционеров 8 июня 2012г. в сумме 12885,8 тыс.руб. на развитие производства
- инвестиционный кредит ЕБРР по договору от 24.10.2008г. на сумму 221 000,0 тыс.руб. со сроком погашения 10 лет.

Раскрытие информации об энергосбережении и энергетической эффективности

Оснащенность котельных приборами учета:

- приборами учета электроэнергии оснащены все котельные.
- узлами учета газа оснащены все котельные. В 2012г. выполнена реконструкция узлов учета газа на 10 котельных, на сумму 4210,3 тыс.руб.
- узлы учета тепловой энергии установлены и введены в эксплуатацию на 30 котельных, к трем котельным подключено по одному потребителю с собственными узлами учета тепловой энергии. В 2012 году выполнена реконструкция узлов учета тепловой энергии на 2 котельных на сумму 289,0 тыс.руб.

Специфика предприятия позволяет внедрять в процесс производства и передачи тепловой энергии высокотехнологичное и энергоэффективное оборудование, позволяющее снижать потребление топливно-энергетических ресурсов.

В 2012 году были выполнены следующие мероприятия по энергосбережению:

- установлено 5 частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов на 2-х котельных и 1 ЦТП, на общую сумму 1333,7 тыс.руб.
- установлено 3 автоматических установки умягчения воды на 3-х котельных, затраты на приобретение и производство работ составили 231,9 тыс.руб.
- выполнены реконструкция и капитальный ремонт тепловых сетей в пенополиуретановой изоляции протяженностью 1461,0 м на сумму 9150,7 тыс.руб.
- заменено 10 насосных агрегатов на 5 котельных на сумму 953,2 тыс.руб.

Выполнение данных мероприятий позволило снизить:

- потребление электроэнергии на 117,2 тыс.кВт.ч., что составляет 515,6 тыс.руб.в год.
- потребление газа на 34 тыс.куб.м, что составляет 166,5 тыс.руб.

В 2012г. выполнена реконструкция узлов учета газа на котельных по адресам: 6-й Линейный,73-б, пл. Мира,6-к, Р.Люксембург,52-а, А.Глушко,12-1, Свободы,24-4, 17-й Новый,5-1, Ломакина,9-е, Донецкая,1, Спортивный,29, Почтовая,44.



- установлено 5 частотных преобразователей на электродвигатели сетевых насосов на котельных по адресам: Б.Прспект,16-2, Пл.Мира,6-к, 8-й Новый,70-а (ЦТП).



- установлено 3 автоматических установки умягчения воды на котельных по адресам: 6-й Линейный,73-б, пл. Мира,6-к, Р.Люксембург,52-а.



- выполнены реконструкция и капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей в пенополиуретановой изоляции протяженностью 1461,0 м.



- Заменено 10 насосных агрегатов на котельных по адресам: 6-й Линейный,73-б, Пл.Мира,6-к, Р.Люксембург,52-а, Дзержинского,171-2, ЦТП 8-й Новый,70-а.

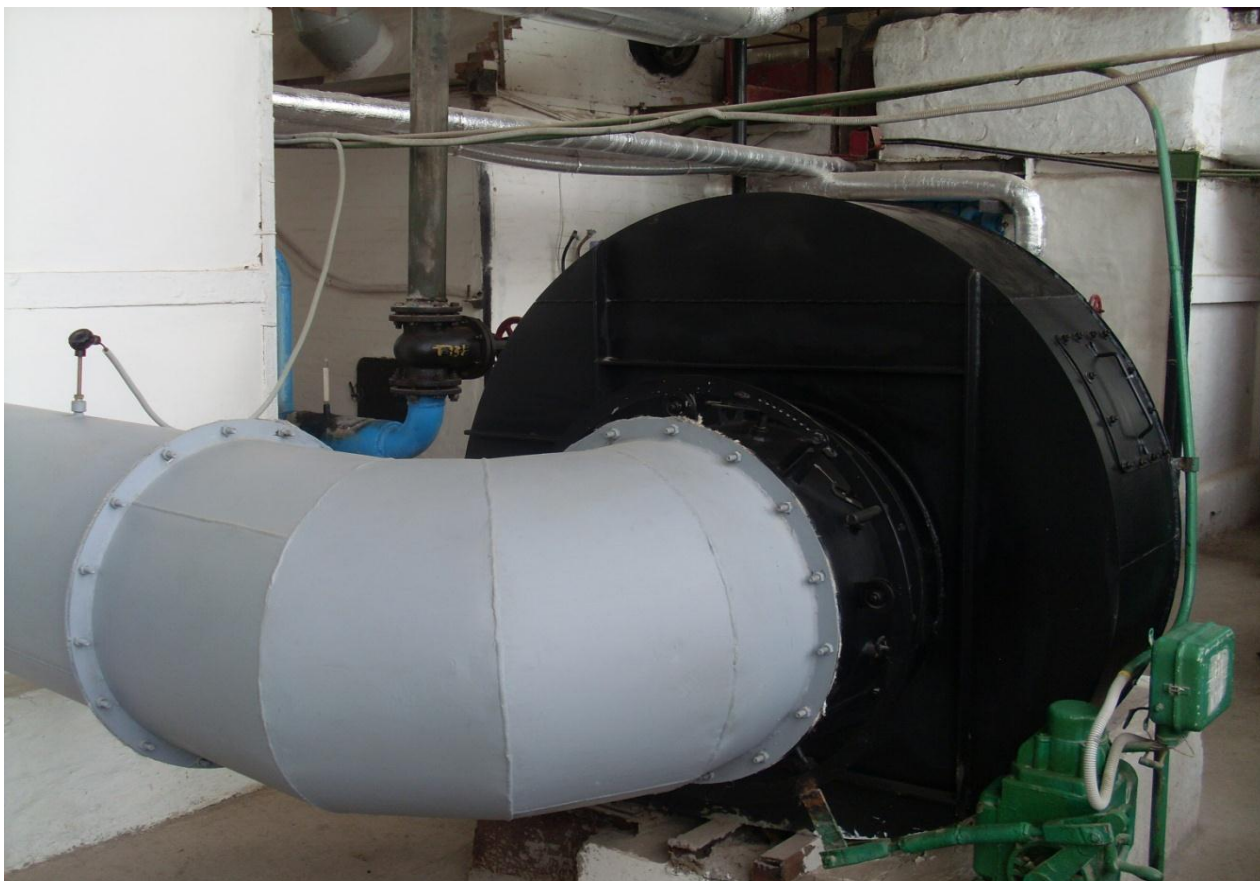


Произведена модернизация оборудования:

- Замена газорегуляторных пунктов на котельных по адресам: Р.Люксембург,52-а, Ломакина,9-е.



- Замена дымососа на котельной по адресу Б.Проспект,16-2



Введена в эксплуатацию
автоматическая котельная по адресу:
ул. Октябрьская, 84-а.

Котельная предназначена для
обеспечения теплоснабжением
потребителей от котельной ОАО
«Красный Гидропресс».



7. Выполнение мероприятий в области экологии.

Общество осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством положениями и нормами по охране окружающей среды, действующими в Российской Федерации.

1. В 2012 г. общество осуществляло свою деятельность на основании следующих разрешительных документов:

- Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, выданную Межрегиональным территориальным управлением технологического и экологического надзора Ростехнадзора по Южному Федеральному округу. Срок действия – до 20.03.2013 г.

- Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное Межрегиональным территориальным управлением технологического и экологического надзора Ростехнадзора по Южному Федеральному округу. Срок действия – до 31.03.2014 г.

- Лимиты на размещение отходов, выданные Департаментом Росприроднадзора по Южному Федеральному округу. Срок действия – до 16.03.2016 г.

- Разрешение на сброс загрязняющих веществ в сточных водах абонента, отводимых в системы канализации населенного пункта, выданное МУП «Управление «Водоканал». Срок действия – до 31.12.2012 г.

Все фактические показатели выбросов и сбросов находились в пределах, установленных в Разрешениях и Лимитах.

2. Согласно плану природоохранных мероприятий на 2012 г., согласованному с Отделом охраны окружающей среды и природных ресурсов Администрации г. Таганрога, выполнены следующие мероприятия:

- В связи с изменением количества и перечня источников загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами разработан новый проект предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на срок 5 лет.

- Выдано новое разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на срок до 11.09.2017 г.

- В связи с изменением количества и перечня отходов разработан новый проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение сроком на 5 лет.

- Проводился производственный контроль сточных вод, сбрасываемых в систему канализации с привлечением специализированной организации в соответствии с графиком.

- Проводилась своевременная утилизация отходов 1 – 5 классов опасности в соответствии с установленными лимитами по договорам со специализированными организациями.

- Проводился визуальный контроль мест размещения отходов, хранения поваренной соли на складской площадке и солехранилищах котельных, контроль розливов нефтепродуктов на почву от автотранспорта.

- Проводилась режимная наладка котельного оборудования, ремонтные работы на тепловых сетях с целью сокращения потребления природных ресурсов и уменьшения негативного воздействия на окружающую среду.

- Проводилась посадка зеленых насаждений, удаление карантинной растительности.

4. Общество вело учет:

- выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

- производственных и бытовых отходов;

- загрязняющих веществ, сбрасываемых в систему канализации.

На основании сведений об образовании и перемещении отходов, количестве выбросов в атмосферу выполнялись ежеквартальные отчеты, которые представлялись в Департамент Росприроднадзора по Южному Федеральному округу. Своевременно производилась оплата за негативное воздействие на окружающую среду. Ежегодные отчеты по формам «2ТП-воздух» (сведения об охране атмосферного воздуха), «2ТП-отходы»

(сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления) и «4ОС» (сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах) представлялись в Федеральную службу государственной статистики.



8. Промышленная безопасность, охрана труда, техника безопасности.

Отделом промышленной безопасности, охраны труда и гражданской обороны в 2012 году были выполнены все необходимые мероприятия в рамках выполнения требований ФЗ РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

В целях обеспечения промышленной безопасности и безаварийной работы опасных производственных объектов в 2012 году аттестованы 12 специалистов предприятия, 156 операторов котельных, ремонтный персонал в количестве 28 человек, аппаратчики ХВО – 12 человек. С оперативным персоналом систематически проводились противоаварийные и противопожарные тренировки.

Проведен периодический медицинский профосмотр работников предприятия согласно приказа Министерства Здравоохранения и Социального Развития РФ № 302н от 12.04.2011г в количестве 114 человек.

Проводятся предрейсовые медицинские осмотры водительского состава перед выездом на линию.

Все опасные производственные объекты обеспечены первичными средствами пожаротушения.

Заключен договор по страхованию опасных производственных объектов: 40 котельных и 2-х автокранов.

В 2012 году специализированной экспертной организацией проведено техническое освидетельствование котлов в количестве 6 штук, подконтрольных Ростехнадзору.

В результате выполнения организационно-технических мероприятий, обучения и аттестации оперативного, ремонтного персонала, инженерно-технических работников, проведения противоаварийных и противопожарных тренировок, систематических проверок, производственного контроля и контроля за работой опасных производственных объектов в 2012 году на предприятии аварий, инцидентов и несчастных случаев не было.



В 2012 году по итогам городского смотра-конкурса на звание «Лучшая профсоюзная организация по состоянию охраны труда», проводимого Таганрогской городской организацией профсоюза жизнеобеспечения, ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» награждено дипломом за 1 место.



Также высокий уровень охраны труда и техники безопасности ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» отмечен в 2012 году в благодарственном письме Мэра города Таганрога за вклад в развитие и совершенствование системы охраны труда на предприятии.

9. Задачи общества на 2013 год.

В целях повышения надежности теплоснабжения потребителей и обеспечения планомерного роста прибыли общества, в качестве приоритетных направлений деятельности на 2013 год выбраны следующие:

1. Увеличение продаж тепловой энергии потребителям за счет увеличения доли рынка в г. Таганроге.
2. Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду.
3. Дальнейшее снижение себестоимости выпускаемой продукции.
4. Совершенствование организационной структуры предприятия.
5. Изучение и внедрение высокоэффективных технологий производства и управления.

Генеральный директор


Г. В. Дворянинов

Главный бухгалтер


Т. Ю. Чередниченко