

Годовой отчет ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» предварительно утвержден решением Советом директоров общества протокол № 2 от 5 апреля 2010 г.

Годовой отчет ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» утвержден решением годового собрания акционеров общества протокол № __ от ____ мая 2010 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
«ТЕПЛОЭНЕРГО»
за 2009 год.**

Совет директоров общества представляет годовой отчет
о деятельности общества за 2009 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.

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.

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.

1.6. Положение общества в отрасли и приоритетные направления деятельности.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» создано в 1977 году, в 1997 году преобразовано в открытое акционерное общество.

В 2009 году акционерами общества являлись:

Европейский банк реконструкции и развития, One Exchange Square, London, EC2A2JN, UK – 25%), **ОАО КБ «Центр-инвест»** г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 (47%), **ООО «Межрегионтеплоэнерго»** Московская обл., Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр (12, 7%), **ООО «Центр-Лизинг»**, г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62 – 0,3%., **Василий Васильевич Высоков** (6, 9%) и **Татьяна Николаевна Высокова** (5, 6%), миноритарные акционеры (4%).

На долю компании приходится 57% теплоснабжения для нужд отопления и 75% для нужд горячего водоснабжения в г. Таганроге.

Оборот компании в 2009 году составил 397 млн рублей.

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» - один из первых в России частных операторов в системе городского коммунального теплоснабжения. Банк «Центр-инвест», основной акционер компании, за последние 4 года провел прединвестиционную подготовку и профинансировал модернизацию старых котельных, что позволило в 3 раза снизить удельные затраты на производство тепла, автоматизировать управление и повысить качество услуг.

Европейские независимые консультанты назвали ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» лучшей теплоснабжающей компанией Центральной и Восточной Европы.

В сентябре 2007 года ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» стало финалистом международного конкурса в сфере экологии и устойчивого развития FT Environmental Awards, учрежденного газетой The Financial Times и банком Citi Private Bank.

Организаторы премии особо подчеркнули, что ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» стало единственной российской компанией, принявшей участие в конкурсе.

В 2009 году ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» выполнило инвестиционную программу в рамках проекта технического перевооружения котельных в г. Таганроге. Общая сумма инвестиций составляла 354 млн. рублей, из которых 133 млн. рублей составил взнос ЕБРР в уставный капитал предприятия в 2007 году, и 221 млн. рублей - кредит ЕБРР, предоставленный в 2008 году на срок 10 лет.

В ноябре-декабре 2009 года был проведен независимый экологический и социальный анализ новой инвестиционной программы, а также аудит по экологии, здравоохранению и безопасности в отношении текущей деятельности общества. По результатам проверки было установлено, что проект принесет экологическую пользу благодаря снижению выбросов в атмосферу и повышению энергоэффективности. Новые котельные будут автоматизированными и позволят осуществлять контроль в режиме on-line за процессами горения и потреблением топливно-энергетических ресурсов.

Цель новой инвестиционной программы – расширение деятельности ОАО ТЭПТС

«Теплоэнерго» в г. Таганроге и продолжение внедрения энергоэффективных технологий в процессе выработки и передачи тепловой энергии.

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 являлось БДО «Юникон Ростов-на-Дону».

Место нахождения: г. Ростов - на - Дону, пр. Буденновский,97.

1.9. Сведения о реестродержателе.

Функции реестродержателя общества осуществлял специализированный регистратор ООО «Южно-региональный регистратор».

Лицензия ФКЦБ № 10-000-1-036, выдана 17.03.04г. без ограничения срока действия. Место нахождения: г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2, строение 1.

1.10. Состав ревизионной комиссии.

В состав ревизионной комиссии общества в отчетном году входили:

1. **Шварц Павел Григорьевич** – vip менеджер ОАО КБ « Центр - Инвест».

2.**Каратаева Зинаида Николаевна**-инженер по сбыту тепловой энергии ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».

3. **Черепихина Елена Федоровна** - заместитель начальника управления ценных бумаг ОАО КБ «Центр - инвест».

1.11. Состав Совета директоров общества.

В состав совета директоров общества в отчетном году входили:

1. **Высоков Василий Васильевич** - председатель совета директоров ОАО КБ «Центр - инвест».

2. **Высокова Татьяна Николаевна** - председатель комитета совета директоров ОАО КБ «Центр - инвест» по аудиту и контролю соответствия.

3. **Мирошник Екатерина Николаевна**- ведущий банкир Европейского банка реконструкции и развития.

4.**Мирошниченко Тамара Михайловна** - корпоративный секретарь ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго».

5. **Штабнова Анна Александровна** - председатель правления ОАО КБ « Центр - инвест».

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 проводились 6 заседаний 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. Деятельность совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось.

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 2006 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 по решению общего собрания акционеров общества на основании положения общества «О совете директоров ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» .

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 2009 году отсутствовали.

4. Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенные обществом в 2009 году.

В 2009 году 11 февраля обществом был заключен договор ипотеки (залога) недвижимого имущества общества в качестве обеспечения исполнения обязательств по кредитному соглашению от 24.10.2008 года, заключенному между ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» и Европейским банком реконструкции и развития. Договор зарегистрирован Управлением Федеральной регистрационной службы по Ростовской области 12 марта 2009 года.

5. Финансово-хозяйственная деятельность общества.

Основным видом деятельности общества является производство и передача тепловой энергии.

Выполняя свою производственную деятельность ОАО ТЭПТС "Теплоэнерго" имеет лицензии:

- 1). № ВП-29-000484 (КС) от 26.01.2009 г. на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов, срок действия до 26.01.2014 г.
- 2). № ОТ -29-000196 (61) от 20.03.2008 на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов срок действия до 20.03.2013 г.
- 3). № 61-01-000558 от 14.12.2006 г. на осуществление медицинской деятельности срок действия до 14.12.2011 г.

5.1. Техническое состояние

ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго» на своем балансе имеет:

отопительных котельных	57 ед.
Их них:	
39 – действующих, 18 – на консервации.	
2. Все котельные газифицированы и оснащены автоматикой безопасности.	
3. Количество установленных котлов	172 ед. в том числе 52 ед. в стадии консервации)
4. Установленная тепловая мощность всех котлов	324, 46 Гкал, в том числе 303, 25 Гкал/час - действующих 21, 21 Гкал/час - котлов на консервации
5. Присоединенная нагрузка	227,7 Гкал
6. Производство тепловой энергии	431 903, 8 Гкал
7. Потери в тепловых сетях тепловой энергии	23 906, 76Гкал
8. Удельный расход газа на выработку тепловой энергии	161, 82 кг. у. т Гкал
9. Израсходовано эл/энергии на выработку тепловой энергии	9 085, 7 тыс. кВт

5.2. Структура общества:

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

- гараж

Общая численность работников на 01.01.2010 г. составила – 396 чел. в том числе:

- ремонтный персонал - 118 чел.
- производственный персонал - 170 чел.
- вспомогательный персонал - 20 чел.
- инженерно-технический – 88 чел.

Сравнительный анализ численности работников общества:

	2009 год	2008 год	2007 год
Общая численность работников	396	446	492

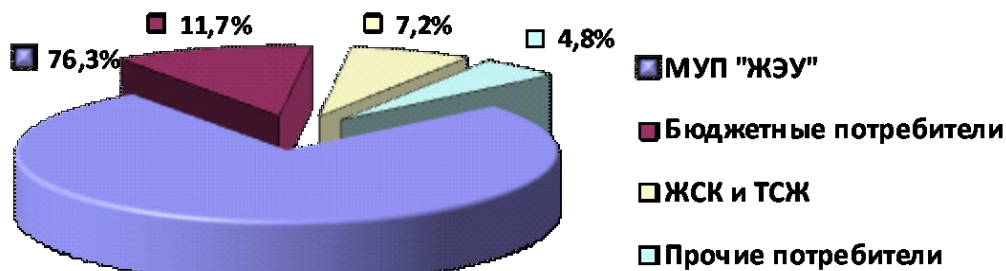
5.3. Учетная политика общества.

Учетная политика общества на 2009 год сформирована в соответствии с приказом генерального директора № 167 от 31.12.2008 г. «Об учетной политике по бухгалтерскому учету и для целей налогообложения на 2009 год».

5.4. Выполнение объема отпуска тепловой энергии.

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

- организации, оказывающие коммунальные услуги населению (МУП «ЖЭУ», ЖСК, ТСЖ)
- организации социальной сферы, финансируемые из бюджетов различных уровней;
- прочие потребители

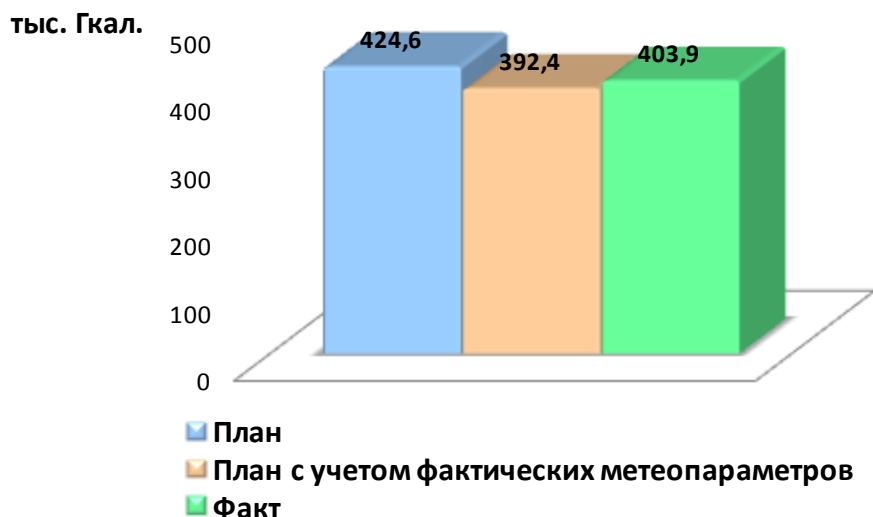


1.2. Планируемый отпуск тепловой энергии на 2009 год, в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения, составил 424,6 тыс. Гкал

1.3.С учетом фактически сложившейся температуры наружного воздуха планируемый отпуск тепловой энергии за отчетный период составил 392,4 тыс. Гкал.

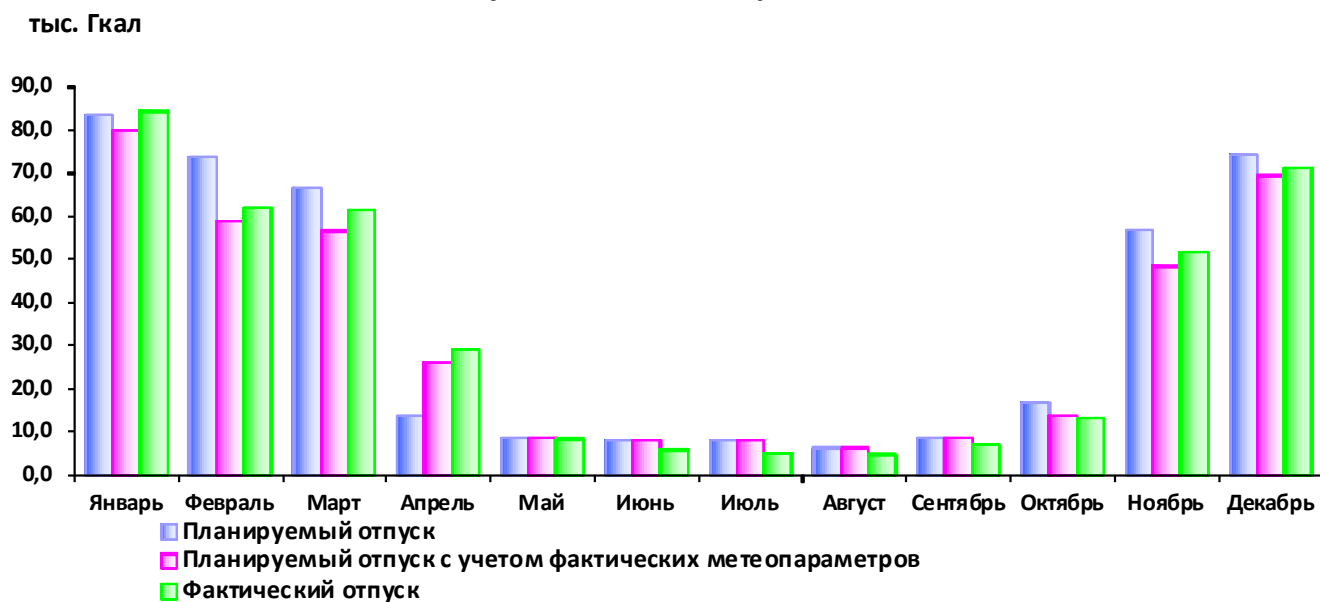
1.4.Фактически отпущено тепловой энергии потребителям за отчетный период 403,9 тыс. Гкал, (рис. 2 и 3) что составляет 102,9% к отпуску на фактическую температуру наружного воздуха, и соответственно 95,1% к плановому заданию.

Отпуск тепловой энергии в 2009г.



В 2009 году потребителям отпущена тепловая энергия на сумму 377, 3 млн. руб. (без НДС), что составляет 95,1 % к планируемому отпуску тепловой энергии.

Помесячный отпуск тепловой энергии в 2009г.



2. Сведения о дебиторской задолженности.

2.1. Общая дебиторская задолженность за отпущенную потребителям тепловую энергию по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 102,6 млн. руб. (с НДС), (в том числе текущий платеж, начисления декабря 78,7 млн. руб.)

из них:

- МУП «ЖЭУ» 84,4 млн. руб. (начисления декабря 58,2 млн. руб.)
- ЖСК и ТСЖ 4,8 млн. руб. (начисления декабря 5,5 млн. руб.)
- Прочие 13,4 млн. руб. (начисления декабря 15,0 млн. руб.)

2.2. Для снижения дебиторской задолженности, в отчетном периоде проводились мероприятия по ограничению и отключению подачи тепловой энергии потребителям–неплательщикам. В результате проведенных мероприятий погашена задолженность в размере 6 304,1 тыс. руб.

в том числе:

- оплачено до введения ограничения 2 376,8 тыс. руб.
- оплачено после введения ограничения 2 250,5 тыс. руб.
- оплачено после отключения 799,8 тыс. руб.
- оплачено по предоставленным графикам 877,0 тыс. руб.

За 2009 год вынесены решения в пользу общества:

- арбитражными судами на сумму **4 078, 0 тыс. руб.**, (в том числе о взыскании долга за тепловую энергию 2 362 тыс. руб., за дополнительные потери химически очищенной воды с МУП «ЖЭУ» на сумму 1 713, 0 тыс. руб.)
- судами общей юрисдикции на сумму **5 904, 0 тыс. руб.** по договору поручения, заключенному с МУП «ЖЭУ» на взыскание задолженности за отопление и горячее водоснабжение с населения, проживающего в многоквартирных домах, получающих тепловую энергию от котельных ОАО ТЭПТС «Теплоэнерго», для последующего зачисления в счет погашения долга МУП «ЖЭУ» за тепловую энергию.

5.5. Себестоимость

Себестоимость реализованной тепловой энергии в 2009 году - 347, 3 млн. руб., что составляет 95, 1 % от планируемых затрат.

В 2009 году затраты по основному виду деятельности составили:

Топливо -161 702 тыс.руб.

Электроэнергия - 22 935 тыс.руб.

Вода - 1 808 тыс.руб.

Износ О.С. - 24 311 тыс.руб.

Ремонтные работы - 30 741 тыс.руб.

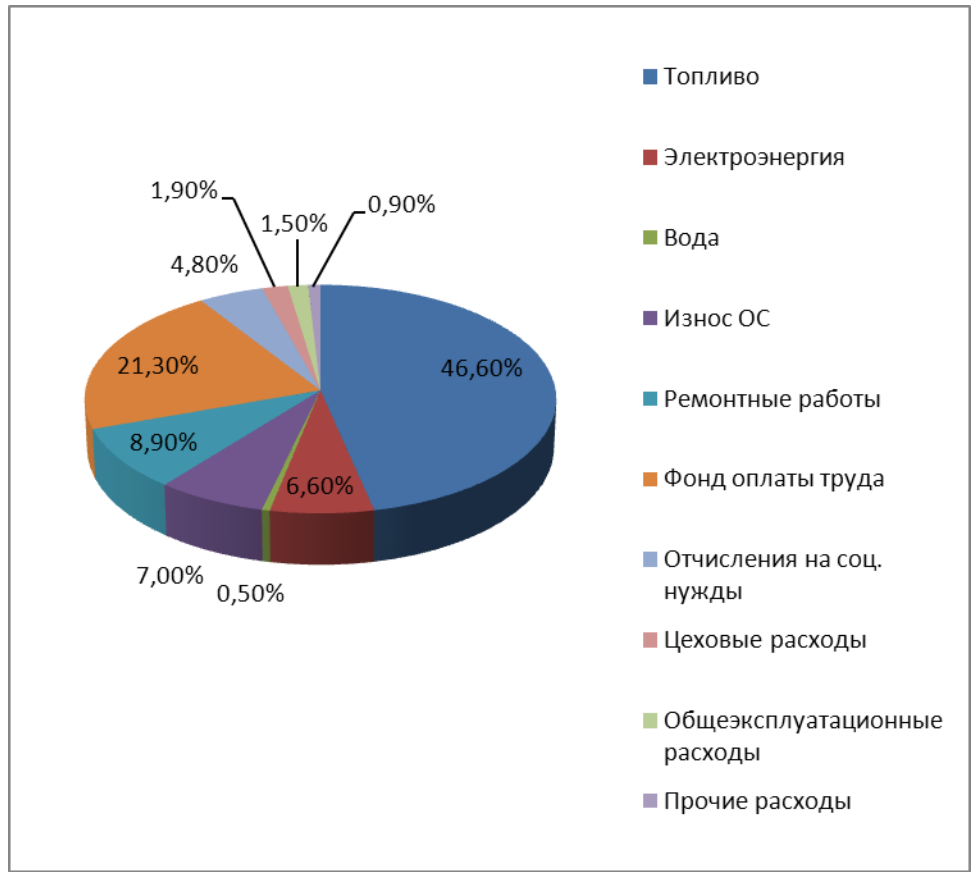
Фонд оплаты труда- 73 883 тыс.руб.

Отчисления на соц.нужды - 16 741 тыс.руб.

Цеховые расходы - 6 560 тыс.руб.

Общексплуатационные расходы -5 339 тыс.руб.

Прочие расходы -3 231 тыс.руб.



5.6. Сведения о кредиторской задолженности

Показатели (тыс. руб.)	на начало года	на конец года
Кредиторская задолженность - всего	250175	252419
в т.ч. поставщикам и подрядчикам	19092	21400
по оплате труда	2657	3165
по социальному страхованию	692	1211
задолженность перед бюджетом	3564	730
прочие кредиторы	1794	4337
Кредит и % по кредитному соглашению с ЕБРР	222376	221576

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

- текущая задолженность по договору строительства котельной, расположенной по адресу: ул. Октябрьская, 9-к в размере 1160,2 тыс. руб.

-текущая задолженность перед бюджетами всех уровней в сумме 730 тыс. руб.

-текущая задолженность перед поставщиками топливно-энергетических ресурсов – 19307,2 тыс. руб.

За 2009 год предприятие сохранило способность погашать текущие обязательства за счет своего имущества, производственных запасов, денежных средств, дебиторской задолженности, прочих оборотных активов.

5.7. Хозяйственная деятельность предприятия за 2009 год:

Чистая прибыль отчетного года за минусом налогов, процентов по кредиту ЕБРР и других обязательных платежей составила 1088 тыс. руб. Снижение чистой прибыли связано с высокой процентной ставкой по кредиту в 2009 году, предоставленному Европейским банком реконструкции и развития.

5.8. Сведения о чистых активах общества:

	Начало периода (тыс. руб.)	Конец периода (тыс. руб.)
1. Сумма чистых активов	279 250	271 628
2. Уставный и добавочный капитал	155 048	152 159
3. Резервный фонд	50	50
4. Отношение чистых активов к сумме уставного и добавочного капитал	1,8	1,78

Чистые активы общества на 119 419 тыс. руб. превышают сумму его уставного и добавочного капитала и резервного фонда.

6. Производственно - техническая деятельность.

В 2009 г. Обществом выполнены следующие мероприятия, направленные на выполнение программы реконструкции и повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов:

1. Выполнено строительство отдельно стоящей котельной по адресу: ул. Октябрьская,



9-к с переключением на нее тепловых нагрузок 2-х встроенных котельных по адресам: ул. Фрунзе, 55, пер. Красный. 14 и одной отдельно стоящей котельной по адресу: ул. Октябрьская, 9-к. Реконструированная котельная работает в автоматическом режиме, имеет дистанционный контроль работы оборудования. Встроенные котельные закрыты.

Затраты на выполнение проектных, строительно-монтажных работ, приобретение оборудования в 2009г. составили 47 531,2 тыс.руб. без НДС.

2. Завершены работы по строительству 4 отдельно стоящих автоматических с дистанционным управлением котельных по адресам: ул. Петровская, 107-к, ул.Свободы, 100-д, ул. Дзержинского, 115-к, ул.Калинина, 92-а, с переключением на них тепловых нагрузок 6-ти встроенных котельных предприятия по адресам: ул. Петровская, 109, ул.Свободы, 100-в, ул.Дзержинского, 113, ул.Б.Хмельницкого, 10, ул. Транспортная, 125-а, ул. Транспортная, 131-а и 1 встроенной муниципальной котельной. Встроенные котельные закрыты. В 2009г. затраты на выполнение строительно-монтажных работ составили 49 965,3 тыс.руб. без НДС.

3. Выполнено переключение тепловой нагрузки встроенной котельной по адресу: ул.Дзержинского,160 на котельную ОАО «Тагмет». Затраты на выполнение проектных, строительно-монтажных работ в 2009г. составили 223,3 тыс.руб. без НДС.

4. При строительстве и реконструкции котельных выполнены строительно-монтажные работы по прокладке 4 189 м тепловых сетей.

5. Построен автономный энергетический комплекс на базе модуль блок-ТЭС SY240GKT E2842 EN-240 на районной котельной по ул.Чучева,3-а, ввод в эксплуатацию



запланирован на 2010г. Затраты на выполнение проектных, строительно-монтажных работ, приобретение оборудования в 2009г. составили 19 868,4 тыс.руб. без НДС.

6. Выполнена реконструкция 2-х центральных тепловых пунктов по адресам: ул.Ломоносова, 57-10, Комсомольский бульвар,31 а с переводом на автоматический режим работы с диспетчерским управлением.

7. На 2-х районных котельных по адресам: ул.Л.Чайкиной,23, Б.Проспект,16-2 установлено 4 частотных преобразователя на электродвигатели дымососов и вентиляторов котлов. Затраты на производство работ составили 463,6 тыс.руб. без НДС.

8. Для поддержания работоспособности котельных, тепловых сетей, тепловых пунктов и подготовке их к отопительному сезону затраты на ремонтный фонд в отчетном периоде составили 30, 741 млн. руб, при плане 31, 427 млн. руб.

9. Выполнены работы: по ремонту тепловых сетей – 3 624 п.м., в том числе по новым технологиям: -3 464 п.м. Выполнен капитальный ремонт котлов -5 ед., в том числе на районных котельных-2 ед.

10. Для снижения потерь сетевой воды в 2009 году на тепловых сетях установлена запорная арматура нового поколения- 208 ед.



Сравнительный анализ выполнения ремонтных работ за 2008 – 2009 гг.

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	2008	2009
	Тепловые сети			
1.	Всего ремонт и строительство новых тепловых сетей	п. км	8,2	7,81
2.	Из них по новым технологиям	п. км	7,7	7,61
	в том числе:	п. км		
2.1.	в ППУ изоляции	п. км	5,7	4,04
2.2.	Полипропиленовые тр-ды (ГВС)	п. км	1,5	0,45
2.3.	Изопрофлекс	п. км	0,5	3,11
2.4.	Установка запорной арматуры нового поколения	шт	208	138
3.	Капремонт котлов	шт	6	5

7. Выполнение мероприятий в области экологии.

1. Уменьшено количество выброшенных в атмосферу загрязняющих веществ с 405,595 тонн в 2008 г. до 367,241 тонн в 2009 г. (на 9,4%)
2. Предприятием получены все необходимые разрешения: от Нижне-Донского управления Ростехнадзора
 - На выбросы загрязняющих веществ в атмосферу № 1451 от 30.04.2009 г. (с 01.04.2009 г. по 31.03.2014 г.)
 - Подтверждение лимитов на размещение отходов № 2098 от 05.02.2009 г. (с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г.)
 от МУП «Управление «Водоканал»
 - На сброс загрязняющих веществ в канализацию с 01.11.2008 г. по 01.11.2009 г.
3. Согласован в Территориальном отделении Федеральной службы в сфере защиты прав потребителей и благополучия и Нижне-Донском Управлении Ростехнадзора Проект ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу сроком на 5 лет (2009 г. – 2014 г.).
4. Организована периодическая проверка состава уходящих дымовых газов от котельного оборудования сертифицированным газоанализатором Testo 330-1LL.
5. Разработаны паспорта водного хозяйства 8-ми районных котельных сроком на 5 лет (2009 г. – 2014 г.)
6. В соответствии с графиком проводился производственный контроль химического состава сточных вод, сбрасываемых объектами предприятия в систему городской канализации.
7. С целью улучшения условий хранения реагента – поваренной соли построена площадка на территории котельной по адресу: ул. Чучева, 3-а.
8. На основании заключенных договоров с предприятиями – приемщиками производственных отходов своевременно проводилась утилизация отходов 1-5 классов опасности.

9. Своевременно проводилась оплата за негативное воздействие на окружающую среду.

8. Промышленная безопасность, охрана труда, техника безопасности.

За 2009 год на предприятии аварий, инцидентов и несчастных случаев не было.

1. Проведена аттестация рабочих мест по условиям труда.

Аттестационная организация: ГУ «Областная лаборатория государственной экспертизы условий труда»

Результаты аттестации: аттестовано 344 рабочих – 100%, в т.ч.

аттестовано по классам условий труда 1 и 2 – 106 рабочих мест;

аттестовано по классам условий труда 3, 4 – 238 рабочих мест;

По результатам аттестации рабочих мест по условиям труда предоставляются льготы и доплаты за тяжелые, вредные и опасные условия труда:

Наименование профессий	Дополнительный отпуск	Доплаты, %
Электрогазосварщик	8	8
Водитель автомобиля от 1,5 до 3 т	6	0
Водитель автомобиля от 3 т	7	0
Машинист экскаватора	12	0
Машинист крана автомобильного	12	0

2. Расходы на мероприятия по охране труда составили 552 тыс. рублей, за исключением дополнительных выплат, предусмотренных трудовым законодательством и определяемых на основании аттестации рабочих мест.

9. Социальные показатели

Направление денежных средств	2009 г.	2008 г.
1. На выплату дополнительного вознаграждения	810 тыс. руб.	621, 8 тыс.руб.
2. На праздничные мероприятия	60,0 тыс. руб.	75,0 тыс. руб.
3. На содержание базы отдыха «Тополек»	1349 тыс. руб.	832,0 тыс.руб.

10. Задачи общества на 2010 год.

В интересах повышения надежности теплоснабжения потребителей и обеспечения планомерного роста прибыли общества, в качестве приоритетных направлений деятельности на 2010 год предлагаются к согласованию и утверждению:

1. Увеличение доходов общества.
2. Выполнение намеченной программы по реконструкции и новому строительству.
3. Выполнение намеченной экологической программы предприятия.
4. Дополнительное снижение себестоимости выпускаемой продукции.
5. Совершенствование управления персоналом предприятия.
6. Совершенствование организационной структуры предприятия.
7. Повышение качества планирования производственной и финансово-хозяйственной деятельности, ведения бухгалтерского и управленческого учета.
8. Изучение и внедрение высокоэффективных технологий производства и управления.

Генеральный директор

Г. В. Дворянинов